

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент

Дата: 15 мая 2014 г.

_____ И.И. Сечин
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2014 г.

_____ М.В. Гурьева
подпись

Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления

Телефон: (495) 987-3060

Факс: (499) 517-8653

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: <http://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	18
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	31
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	32
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	32
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	47
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	47
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	47
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	532
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	532
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	533
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	534
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных	

средств эмитента	536
3.6.1. Основные средства.....	536
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	537
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	537
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	539
4.3. Финансовые вложения эмитента	540
4.4. Нематериальные активы эмитента	542
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	543
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	547
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	549
4.6.2. Конкуренты эмитента	553
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	554
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	554
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	561
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	561
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	570
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	571
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	585
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	586
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	591
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	604
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	605
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	605
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	605
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	605
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	605
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	607
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	607
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	607
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	609
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	610
VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	611
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	611
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	620
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	623
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	623

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	625
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	625
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	626
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	628
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	628
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	628
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	629
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	629
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	632
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	650
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	652
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	653
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	654
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	654
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	654
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	660
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	660
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	660
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	661
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	661
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	666
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	666
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	671
8.9. Иные сведения.....	672
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	674
Приложение к ежеквартальному отчету. Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год.....	675
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента.....	676
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.....	677

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Некипелов Александр Дмитриевич (председатель)	1951
Сечин Игорь Иванович	1960
Костин Андрей Леонидович	1956
Чемезов Сергей Викторович	1952
Варниг Артур Маттиас	1955
Дадли Роберт	1955
Лаверов Николай Павлович	1930
Мак Джон	1944
Хамфриз Дональд	1948

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович	1960

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Шарипов Рашид Равелевич	1968
Вотинов Андрей Валерьевич	1971
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Калинин Юрий Иванович	1946
Касимиро Дидье	1966
Лазарев Петр Иванович	1967
Лирон Эрик Морис	1954
Майданник Игорь Владимирович	1965
Мухитов Наиль Мансурович	1965
Павлов Игорь Владимирович	1967
Рунье Зелько	1954
Славинский Святослав Игоревич	1970

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Суцесвский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702810600000000080*

Корр. счет: *30101810900000000880 в ОПЕРУ Москва*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцеский вал, д. 65, корп. 1**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702840900000000080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **расчетный валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840500060000444**

Корр. счет: **36208997 в Citibank NA, New York, CITIUS33**

Тип счета: **расчетный валютный**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **+7 (495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **info@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3 стр. 9

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013		2007
		2008
		2009
		2010
		2011
		2012
		2013

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 года №307-ФЗ, бухгалтерская (финансовая) отчетность юридического лица – ОАО «НК «Роснефть», составленная в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности, подлежит обязательному аудиту, так как ОАО «НК «Роснефть» имеет организационно-правовую форму открытого акционерного общества, и его ценные бумаги допущены к обращению на организованных торгах.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 2, пунктом 1 статьи 3 и статьей 5 Федерального закона «О консолидированной финансовой отчетности» от 27.07.2010 года №208-ФЗ, ОАО «НК «Роснефть» составляет консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО, которая подлежит обязательному аудиту. Аудитор консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть», составленной в соответствии с МСФО за 2013 год, в силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ, должен быть утвержден общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть», вместе с аудитором бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридического лица), составленной в соответствии с российскими правилами составления отчетности за 2013 год.

Выбор ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» в качестве кандидатуры аудитора ОАО «НК «Роснефть» на 2013-2015 годы был произведен по итогам проведенного тендера в конце 2012 - начале 2013 года, организованного в соответствии с внутренними локальными нормативными документами Компании. ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» было определено в качестве победителя по итогам заседания Тендерного подкомитета ОАО «НК «Роснефть», где была проведена оценка предложений, сопоставление заявок, поступивших в соответствии с критериями, порядком, указанным в объявлении (приглашении) об участии в тендере и предложенных стоимостей за оказание аудиторских услуг.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с пунктом 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО «НК «Роснефть» привлекает ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

По условиям договора между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год по стандартам МСФО, включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, предусмотренные стандартом МСФО, составляет 134 140 394,00 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год (юридического лица) по стандартам РСБУ составляет 3 246 000 руб., с учетом НДС.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

За оказанные аудитором услуги в 2013 году отсроченных и просроченных платежей нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Гурьева Марина Васильевна*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	1 142 632	279 833
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2,599	3,074
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,622	0,652
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	3,888	18,637
Уровень просроченной задолженности, %	2,291	3,744

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

За период с 31.12.2013 года по 31.03.2014 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу увеличилось на 0,475 (с 2,599 до 3,074), что обусловлено ростом привлечения внешних источников финансирования, а именно:

- увеличением задолженности перед поставщиками, подрядчиками и прочими кредиторами на 129 347 млн. руб.;

- привлечением денежных средств крупнейших мировых нефтетрейдинговых компаний по соглашениям долгосрочных поставок нефти в размере 418 206 млн. руб., которые с одной стороны, позволяют Эмитенту планировать свою деятельность и развитие с учетом гарантированного сбыта в долгосрочной перспективе, а с другой – предоставляют гибкие финансовые условия поставок, улучшающие ликвидность и эффективность использования полученных средств.

За период с 31.12.2013 года по 31.03.2014 года величина отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – показателя, характеризующего, в какой степени финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов, выросла незначительно (на 0,03), что свидетельствует об эффективности проводимых мероприятий по оптимизации структуры внешних заимствований по стоимости и срокам.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, составил в I квартале 2014 года 18,637 или 4,659 в годовом исчислении, увеличившись по сравнению с аналогичным показателем за 2013 год на 0,771. Рост данного показателя вызван, в частности, вышеупомянутым увеличением кредиторской задолженности в основном перед дочерними предприятиями Эмитента. Таким образом, негативного влияния на способность Эмитента своевременно погашать свои долговые обязательства изменение данного показателя не оказывает.

Уровень просроченной кредиторской задолженности вырос на 1,453% (с 2,291% до 3,744%), при этом основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий для финансового состояния Эмитента данное увеличение не влечет.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	2 649 968 381 362,68	2 463 652 415 339,82

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации за 2013 год и за I квартал 2014 года использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru по адресу <http://www.micex.ru/marketdata/quotes?secid=rosn>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 729 241 793
в том числе:	
кредиты	1 242 060 085
займы, за исключением облигационных	357 181 708
облигационные займы	130 000 000
Краткосрочные заемные средства	622 881 018
в том числе:	
кредиты	543 907 960
займы, за исключением облигационных	77 719 444
облигационные займы	1 253 614
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	671 344 718
из нее просроченная	82 399 500
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	39 881 520
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	487 901 829
из нее просроченная	67 979 110
перед персоналом организации	32 421
из нее просроченная	
прочая	143 528 948
из нее просроченная	14 420 390

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к сумме кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 года составила 12,3%. Основная часть просроченной кредиторской задолженности составляет задолженность Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная задолженность перед дочерними обществами погашается в сроки и объемах, необходимых для финансирования операционной деятельности дочерних обществ, реализации утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы и т.п. Вышеуказанный уровень кредиторской задолженности не является критичным и негативных последствий для финансового состояния Эмитента не влечет.

Кроме того, по состоянию на 31.12.2013 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 470 151 376 тыс. руб. по авансам, полученным в рамках соглашений долгосрочных поставок нефти с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями China National United Oil Corporation, Glencore, Vitol и Trafigura. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти. Предоплата составляет не более 30% от суммы контракта, риск невыполнения обязательств оценивается Эмитентом как несущественный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

Место нахождения: *29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: *556 670 428 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *Нет*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Сумма задолженности: *93 998 654 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

18 875 742 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 555 237 497
в том числе:	
кредиты	966 885 065
займы, за исключением облигационных	423 352 432
облигационные займы	165 000 000
Краткосрочные заемные средства	766 315 637
в том числе:	
кредиты	719 319 982
займы, за исключением облигационных	43 996 249
облигационные займы	2 999 406
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	803 450 544
из нее просроченная	155 235 890
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	42 007 830
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	552 017 728
из нее просроченная	128 204 003
перед персоналом организации	665 082
из нее просроченная	
прочая	208 759 904
из нее просроченная	27 031 887

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к сумме кредиторской задолженности по состоянию на 31.03.2014 года составила 19,3%. Основная часть просроченной кредиторской задолженности составляет задолженность Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная задолженность перед дочерними обществами погашается в сроки и объемах, необходимых для финансирования операционной деятельности дочерних обществ, реализации утвержденной бизнес-плана инвестиционной программы и т.п. Вышеуказанный уровень кредиторской задолженности не является критичным и негативных последствий для финансового состояния Эмитента не влечет.

Кроме того, по состоянию на 31.03.2014 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 888 357 830 тыс. руб. по авансам, полученным в рамках соглашений долгосрочных поставок нефти с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями China National United Oil Corporation, Glencore, Vitol и Trafigura. Согласно условиям контрактов, Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти. Предоплата составляет не более 30% от суммы контракта, риск невыполнения обязательств оценивается Эмитентом как несущественный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: *China Development Bank Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *CDB*

Место нахождения: *29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: *607 035 106 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *Нет*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Сумма задолженности: *137 591 572 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

55 999 754 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003808/0624Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 425 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0,00 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+0,95%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.02.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.02.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0003808/1998Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch, Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	3 200 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0,00 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес. Libor+1,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	16.07.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	15.07.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank, 29, Fuchengmenwai Street, Xicheng District, 100037, Beijing, 156, China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	15 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	4 088 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2.10%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в I квартале 2013 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредит, 0002512/FSWLD	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	12 740 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	6 880 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+2%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в I квартале 2013 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. займ, 0002512/FR61D004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 06.03.2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. займ, 0002512/FR61D005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 06.03.2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. кредит, 0000813/0796Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	11 880 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	7 128 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+1.9%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитором по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, BTMU (Europe) Limited, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. кредит, 0000805/1620С	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	184 317 600 000,00 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0,00 RUR X 1
Срок кредита (займа), (дней)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,1
Количество процентных (купонных) периодов	нет
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	54 899 819

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	33 429 513
В том числе в форме залога или поручительства	33 429 513

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании, и направленного на идентификацию рисков, оценку идентифицированных рисков и разработку мероприятий по их удержанию в допустимых пределах.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). За все время сотрудничества с монополией «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе ее трубопроводов. Однако любой серьезный сбой в работе

трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, и традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» характеризуются устойчивым климатом и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов, и другие климатические особенности могут осложнить работу предприятий Компании.

Нельзя исключать возможность повторения в будущем таких событий, как недавнее наводнение, от которого пострадали многие районы Дальнего Востока. «Роснефть» является одним из естественных монополистов на Дальнем Востоке, и ее работа в паводковых регионах была подчинена созданию максимально благоприятных условий пострадавшему населению и предприятиям для восстановления хозяйства. Эта работа строилась по двум основным направлениям: прежде всего – защита сотрудников, обеспечение безопасности, защита инфраструктуры предприятий от угрозы наводнения, и второе – надежное, бесперебойное обеспечение топливом всех потребителей пострадавшего региона. Во время бедствия основное предприятие «Роснефти» на Дальнем Востоке – Комсомольский НПЗ работал без перебоев и в штатном режиме.

Задержка в работе экспортных терминалов может вызываться климатическими особенностями в местах их расположения.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы и терминалы, контролируемые «Транснефтью». Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветры) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри (Хабаровский край).

Любое проявление указанных рисков может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГ), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГ всем внутренним независимым поставщикам на равной основе. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать. Более того, на практике ОАО «Газпром», являясь монопольным владельцем и оператором ЕСГ, имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц. В связи с этим дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации Компанией независимым региональным трейдерам и потребителям будут зависеть от доступа к мощностям ЕСГ, который в настоящее время не гарантирован.

Цена газа на внутреннем рынке для крупнейшей по объемам реализации газа компании в России – ОАО «Газпром» - устанавливается ФСТ России. В связи с этим цена на природный газ, реализуемый Компанией на внутреннем рынке, зависит от уровня регулируемых цен на газ. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности Компании.

За последние несколько лет регулируемые цены на газ значительно выросли. Это стало стимулом для развития энергосберегающих технологий, оптимизирующих потребление газа и повышающих энергоэффективность потребителей. Рост цен также привел к повышению рентабельности продаж газа на внутреннем рынке и увеличению объемов добычи и реализации независимых производителей. Следствием чего стал рост конкуренции производителей на внутреннем рынке. Это может негативно отразиться на производственных показателях и параметрах ввода в эксплуатацию некоторых газовых проектов Компании.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков проведения разработки запасов зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазовых месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует достаточно серьезная конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;

- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию, «Роснефть» может сталкиваться с рисками, связанными с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу.

«Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Страхование распространяется на имущественные интересы компании «Роснефть», связанные с:

- владением, пользованием и распоряжением имуществом (страхование имущества);
- обязанностью возместить причиненный другим лицам ущерб (страхование гражданской ответственности);
- осуществлением предпринимательской деятельности (страхование предпринимательских рисков).

Компания осуществляет страхование ответственности в случаях, предусмотренных Федеральным законодательством, в том числе требуемое Федеральным законом № 225 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». В соответствии с указанным законом объектом обязательного страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим (часть 1 статьи 1 Федерального закона № 225).

Компания осуществляет страхование возможных убытков в связи с перерывом в производственной деятельности, а также страхование ответственности на случай возможных исков со стороны третьих лиц при осуществлении производственной деятельности на суше и на шельфе.

2.4.2. Страновые и региональные риски

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании незначительны.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В основном это страны с развивающимися рынками, и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России в целом или в отдельных ее регионах, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:

- осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;*
- осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;*
- оптимизировать и ограничить затраты.*

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на ее деятельности, Компания предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

В течение первого квартала 2014 г. наблюдался рост экономической и политической нестабильности на Украине. Компания продолжает следить за ситуацией и осуществлять комплекс мер по минимизации влияния возможных рисков. По мере развития событий оценка рисков постоянно пересматривается.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Значительную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном рынке капиталов. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

В структуре валютной выручки и обязательств присутствуют механизмы естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, уменьшая влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к

удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

В целях управления рисками ликвидности Компания в первую очередь использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств. Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Снижение цен на нефть, в первую очередь, негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Компании присвоены кредитные рейтинги инвестиционного уровня ведущими мировыми рейтинговыми агентствами: Moody's (Baa1), S&P(BBB). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте, а также по шкале S&P для заимствований в иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России, по шкале S&P для заимствований в рублях – на одну ступень ниже суверенного.

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

В отчетном периоде было выпущено Информационное письмо Банка России от 21.01.2014 года № 43, касающееся разъяснения вопросов по применению Инструкции Банка России от 04.06.2012 года № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением».

В целом, за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство является отраслью права, законодательные положения которой подвергаются регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового Кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

Среди наиболее значимых изменений налогового законодательства, относящихся к I кварталу 2014 года, следует отметить:

Общие вопросы налогообложения

- С 01.01.2014 года введена в действие статья 11.1 Налогового кодекса РФ, устанавливающая понятия и термины, используемые при налогообложении добычи углеводородного сырья, в которой даны определения таким новым понятиям, как например - «месторождение углеводородного сырья», «промышленная разработка месторождения углеводородного сырья», «новое морское месторождение углеводородного сырья».

- Часть 1 Налогового кодекса РФ дополнена статьей 25.7 «Оператор нового морского месторождения углеводородного сырья».

НДПИ

- Установлен особый порядок определения налоговой базы по НДПИ при добыче углеводородного сырья на новых морских месторождениях: стоимость добытых полезных ископаемых, определяемая путем произведения количества добытого полезного ископаемого и стоимости единицы добытого полезного ископаемого, рассчитанной в соответствии со статьей 340

Налогового кодекса РФ, с учетом положений статьи 340.1 Налогового кодекса РФ.

- Статья 342 Налогового кодекса РФ дополнена пунктом 2.1, в соответствии с которым установлены налоговые ставки в отношении углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добытого на новых морских месторождениях и различающиеся в зависимости от территорий, на которых добывается углеводородное сырье.

Транспортный налог

- Освобождены от обложения транспортным налогом морские стационарные и плавучие платформы, морские передвижные буровые установки, а также буровые суда.

Налог на имущество

- В отношении имущества, расположенного на континентальном шельфе Российской Федерации, установлена льгота в виде освобождения от обложения налогом на имущество.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», решениями ЕЭК, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

В соответствии с Федеральным законом от 03.12.2012 года № 239-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации о таможенном тарифе» порядок установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, изменился с 01.04.2013 года. Согласно новому порядку Правительство Российской Федерации определяет формулу для расчета вывозных таможенных пошлин, в которых учитывается средняя цена нефти сырой марки «Юралс», на основании формулы уполномоченный орган государственной власти рассчитывает ставки, ставки пересчитываются ежемесячно и доводятся до участников внешнеэкономической деятельности через официальные источники. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2013 года № 155 в качестве такого органа определено Министерство экономического развития Российской Федерации. В отношении рассчитанных ставок вывозных таможенных пошлин законом устанавливаются максимальные пределы в зависимости от стоимости нефти на мировых рынках нефтяного сырья. Особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин устанавливаются Правительством Российской Федерации в отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками.

В I квартале 2014 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в январе – 401 доллар США за тонну; в феврале – 386,3 долларов США за тонну; в марте – 384,4 доллара США за тонну. Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского и ВЧНГ месторождений в отчетном периоде установлено не было.

Мониторинг таможенного законодательства за отчетный период не выявил существенных нововведений и изменений, влияющих на деятельность ОАО «НК «Роснефть», в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с изменениями законодательства о таможенном регулировании, оценивается как незначительная.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

За отчетный период вступили в силу нижеследующие нормы законодательства и нормативных правовых актов Российской Федерации:

С 01.01.2014 года вступили в силу изменения в Закон Российской Федерации от 21.02.1992 года №2395-1 «О недрах» (далее – Закон «О недрах») в части уточнения полномочий федеральных органов государственной власти.

С 01.01.2014 года Минприроды России уполномочено устанавливать порядок определения конкретных размеров ставок регулярных платежей за пользование недрами.

Приказом Минприроды России от 14.11.2013 года № 507 утвержден Порядок определения суммы сбора за участие в конкурсах или аукционах на право пользования участками недр. Сумма сбора будет определяться на основании Сметы расходов на проведение конкурса, исходя из затрат на подготовку, проведение и подведение итогов конкурса, а также оплату труда привлекаемых экспертов. Смета будет составляться в расчете на проведение конкурса для двух участников. Каждый участник должен будет оплатить сбор в размере половины от общей суммы расходов, учтенных в Смете. Данные изменения будут учтены ОАО «НК «Роснефть» при формировании заявочных пакетов для участия в аукционах на пользование недрами.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.02.2014 года № 140 «О внесении изменений в Положение о Федеральном агентстве по недропользованию» Роснедра уполномочено выдавать разрешения:

- на строительство или реконструкцию объекта капитального строительства на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для ведения работ, связанных с использованием недрами (кроме недр местного значения);

- на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства, разрешение на строительство или реконструкцию которого было выдано Роснедрами.

При необходимости получения указанных разрешений Компания будет учитывать данные изменения.

Приказом Минприроды России от 11.12.2013 года № 586 «Об утверждении Требований к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по геологической информации об участках недр, намечаемых для строительства и эксплуатации подземных сооружений для хранения нефти и газа, захоронения радиоактивных, токсичных и иных опасных отходов, сброса сточных вод и иных нужд, не связанных с разработкой месторождений полезных ископаемых» определен состав и порядок оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по геологической информации об участках недр для нужд, не связанных с разработкой месторождений полезных ископаемых. Геологические материалы представляются на государственную экспертизу заявителем в виде отчета, состоящего из текстовой части и текстовых, табличных и графических приложений. Объем текстовой части отчета не должен превышать 300 страниц. Материалы по геологической информации, представляемые на государственную экспертизу в виде отчета, оформляются заявителем в тома с присвоением им порядковых номеров. Данные изменения будут учтены при подготовке материалов, направляемых на государственную экспертизу по геологической информации об участках недр.

Изменением правового регулирования водных отношений

Приказом Минприроды России от 26.09.2013 года № 410 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством водных ресурсов государственной услуги по предоставлению сведений из государственного водного реестра и копий документов, содержащих сведения, включенные в государственный водный реестр» обновлен порядок предоставления Росводресурсами сведений из государственного водного реестра. Предоставление сведений из реестра осуществляется на основании письменного запроса любого заинтересованного лица. Уточнены состав, сроки и последовательность административных действий должностных лиц Росводресурсов при выполнении данной функции.

В соответствии с изменениями, принятыми постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2014 года № 160, функции по утверждению схем комплексного использования и охраны водных объектов переданы от Минприроды России Росводресурсам.

Данные изменения будут учтены ОАО «НК «Роснефть» при обращениях в органы исполнительной власти.

Изменением правового регулирования земельных и градостроительных отношений:

Приказами Минэкономразвития России от 03.10.2013 года № 569, 570, 572 (вступившими в силу в январе – феврале 2014 года) уточнены процедуры предоставления земельных участков, находящихся в федеральной собственности, в аренду, безвозмездное срочное пользование, постоянное (бессрочное) пользование, а также для целей связанных и не связанных со строительством. Данные изменения будут учтены при обращении в Росимущество с целью получения земельных участков, находящихся в федеральной собственности, для указанных целей.

В соответствии с Федеральным законом от 02.04.2014 года № 61-ФЗ «О внесении изменений в статью 8.6 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях» внесены изменения в ст.8.6 КоАП РФ (Федеральный закон от 02.04.2014 № 61-ФЗ) существенно ужесточена административная ответственность за порчу земель.

Внесено уточнение в Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» (вступающее в силу 03.04.2014 года), в соответствии с которым

государственная экспертиза, проведение которой не осуществляется ФГУ «Главгосэкспертиза» и проведение которой прямо не отнесено к полномочиям иных федеральных органов исполнительной власти и организаций, проводится уполномоченными на проведение государственной экспертизы органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации или подведомственными им государственными учреждениями по месту нахождения земельного участка, на котором планируется осуществлять строительство, реконструкцию и (или) капитальный ремонт объекта капитального строительства. До внесения указанных изменений предусматривалось проведение государственной экспертизы проектной документации государственными органами субъектов РФ, но при этом не указывалось, что проведение экспертизы должно быть привязано к месту расположения земельного участка, на территории которого будут проводиться работы по строительству, реконструкции или капитальному ремонту объекта.

Внесены изменения в Приказ Ростехнадзора от 05.07.2011 года № 356 «Об утверждении формы свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства», в соответствии с которыми сняты ограничения для срока действия допусков к СРО, которые были предоставлены до вступления в силу указанного приказа (ранее время действия таких допусков к СРО было ограничено 31.12.2013 года).

В связи с внесением данных изменений ОАО «НК «Роснефть» и дочерним обществам не потребуется продление допусков СРО, полученных ранее.

Изменением правового регулирования отношений в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности:

За отчетный период в области промышленной безопасности приняты следующие нормативно-правовые акты:

- Приказом Минприроды России от 05.08.2013 года №274 установлен порядок исчисления платы за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках или рассеивании попутного нефтяного газа.

- Приказом Ростехнадзора от 06.11.2013 года №520 утверждены Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов.

- Приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 года №538 утверждены Правила проведения экспертизы промышленной безопасности.

- Приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 года №559 утверждены Правила безопасности химически опасных производственных объектов.

- Приказом Ростехнадзора от 22.11.2013 года №561 утверждены Правила безопасности подземных хранилищ газа.

- Федеральным законом от 28.12.2013 года №415-ФЗ, положения которого вводятся в действие поэтапно, начиная с 01.02.2014 года, ужесточены требования к учету и маркировке вырубленной древесины, на лесопользователей возлагается обязанность учитывать вывозимую из леса древесину.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценить и спрогнозировать возможные варианты развития событий, предусмотреть риски. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Президиумом Высшего Арбитражного Суда РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде Конституционным судом РФ и Высшим арбитражным судом РФ были сформулированы правовые подходы по следующим вопросам правоприменительной практики:

- Постановление Президиума ВАС РФ от 04.02.2014 года № 13976/13.

При осуществлении иностранной организацией деятельности подготовительного и (или) вспомогательного характера в интересах третьих лиц и приводящей к образованию в Российской Федерации постоянного представительства, но не предусматривающей получения вознаграждения, внереализационные расходы в виде изменения курса валюты или комиссии банку не учитываются для целей исчисления налоговой базы по налогу на прибыль.

- Постановление Президиума ВАС РФ от 18.02.2014 года № 12604/13.

В случае представления налоговым агентом, допустившим несвоевременное перечисление удержанного налога, уточненного расчета в связи с устранением ошибок, не повлекших неполную уплату налога, налогоплательщик может быть освобожден от налоговой ответственности по основаниям, предусмотренным пунктом 4 статьи 81 Налогового кодекса РФ.

- Определение Конституционного Суда РФ от 22.01.2014 года № 63-О.

Возмещение налога на добавленную стоимость возможно, в том числе за пределами установленного пунктом 2 статьи 173 Налогового кодекса РФ срока, если реализации права налогоплательщика в течение этого срока препятствовали обстоятельства, связанные, в частности, с невыполнением налоговым органом возложенных на него обязанностей или с невозможностью получить возмещение несмотря на своевременно предпринятые к тому действия со стороны налогоплательщика.

- Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 14.03.2014 года №16 «О свободе договора и ее пределах» в целях обеспечения единообразных подходов к разрешению споров, вытекающих из договоров, разъяснения порядка применения императивных и диспозитивных норм о договорах, для защиты особо значимых охраняемых законом интересов (интересов слабой стороны договора, третьих лиц, публичных интересов, злоупотребления правом при заключении договором).

- Информационное письмо Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 10.12.2013 года № 162 «Обзор практики применения арбитражными судами статей 178 и 179 Гражданского кодекса Российской Федерации», касающееся разрешения споров, вытекающих из сделок, совершенных под влиянием заблуждения, обмана или злонамеренного соглашения представителя одной стороны с другой стороной, и определяющее обстоятельства, подлежащие установлению судом при их рассмотрении.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала в 2009-начале 2010 годах дополнительные искивые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 года Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения

закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. 14.06.2011 года Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Обществу возможность обжалования. 27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия 27.02.2013 года суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли, в принципе, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 года указанные судебные акты оставлены без изменения. 31.07.2013 года ВАС РФ отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в пересмотре указанных решений судов в порядке надзора.

3) В 2007 году компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 года Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования «Glendale Group Ltd.» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования «Glendale Group Ltd.» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить «Glendale Group Ltd.» сумму в размере 2,53 млрд. рублей плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции.

27.08.2013 года ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013 года. 25.03.2014 года ОАО «НК «Роснефть» подало полные основания апелляционной жалобы. Дата слушаний на момент выпуска настоящего отчета не назначена.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 07.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании активов, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 03.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подало отзыв на иск. В этом отзыве приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ о замораживании активов, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20.02.2013 года. ОАО «НК «Роснефть» подало свои пояснения 15.05.2013 года. Слушания состоялись 09.01.2014 года, в ходе которых компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои исковые требования, в результате чего компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предъявила исковые требования к ОАО «НК «Роснефть» также на основании коллективной ответственности, целью такого изменения является возложение предполагаемой ответственности одного из ответчиков на ОАО «НК «Роснефть». Общество представило ответ на измененные исковые требования 26.02.2014 года. Ожидается вынесение решения суда.

5) Физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы исковые заявления к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности

ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» - владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 года Арбитражным судом г. Москвы акционерам отказано в исках, эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции.

Истцом Цобенко В.В. подана кассационная жалоба на судебные акты. 29.04.2014 года Федеральный арбитражный суд Московского округа постановил: Решение Арбитражного суда города Москвы от 25.10.2013 года и постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 27.01.2014 года по делу № А40-107280/13 оставить без изменения, а кассационную жалобу Цобенко В. В. - без удовлетворения.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

«Закон о недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 года присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2014-2015 годах. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2014-2017 годах. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения обязательств, предусмотренных лицензионными соглашениями Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные. Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с осуществлением проверок контрольно-надзорными органами

ОАО «НК «Роснефть» было включено в план проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей на 2013 год Центральным аппаратом Росприроднадзора в соответствии с Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 31.10.2012 года № 581. Плановая выездная проверка проходила в период с 23.09.2013 года по 16.12.2013 года на основании приказа от 09.09.2013 года № 564 в редакции приказов Росприроднадзора от 08.10.2013 года № 618 и от 23.10.2013 года № 642. Предметом проверки являлось соблюдение законодательства по геологическому изучению, рациональному использованию и охране недр, обязательных требований нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды и природных ресурсов. По результатам проверки (16.12.2013 года) составлен акт.

По состоянию на 31.03.2014 года административные процедуры по результатам проверки завершены частично. В частности, завершены административные процедуры по направлению государственного геологического надзора: оснований для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами Компании по результатам проверки не выявлено.

В отношении ОАО «НК «Роснефть» вынесены постановления о применении мер административной ответственности в виде штрафов, итоговая сумма штрафов не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании. Административные процедуры по направлению государственного экологического надзора не завершены.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **29.09.1995**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "НК "Роснефть"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **29.09.1995**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **12.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 года №327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 года №971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».

ОАО «НК «Роснефть» является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

ОАО «НК «Роснефть» является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК«Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 02.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть» от 02.06.2006 года.

ОАО «НК «Роснефть» создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества,

так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссия **ОАО «НК «Роснефть»** – инновационное, экологически безопасное и экономически эффективное удовлетворение потребности общества в энергоресурсах. Благодаря уникальной ресурсной базе, высокому технологическому уровню и команде профессионалов, приверженных своему делу, Компания обеспечивает устойчивый рост бизнеса и повышение доходов акционеров. Наша деятельность способствует социальной стабильности, процветанию и прогрессу регионов.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: +7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)

Факс: +7 (499) 517-7235

Адрес электронной почты: postman@rosneft.ru.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.rosneft.ru.

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: +7 (495) 987-3060

Факс: +7 (499) 517-8653

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Департамент отношений с инвесторами

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: +7 (495) 411-0504

Факс: **нет**

Адрес электронной почты: ir@rosneft.ru.

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54**

Дата открытия: **14.02.2000**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Щербаков Виктор Павлович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе*
Место нахождения: *629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3*
Дата открытия: *16.10.2006*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Минин Дмитрий Владимирович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке*
Место нахождения: *693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17*
Дата открытия: *04.12.1999*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Дряблов Сергей Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае*
Место нахождения: *356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионери, д. 5*
Дата открытия: *16.10.2006*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Самсонов Юрий Михайлович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре*
Место нахождения: *628309, Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26*
Дата открытия: *16.10.2006*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Жерж Игорь Александрович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Коми*
Место нахождения: *169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1*
Дата открытия: *16.10.2006*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Нестеренко Сергей Михайлович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае*
Место нахождения: *680000, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22*
Дата открытия: *15.01.2014*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *не назначен*
Срок действия доверенности:

Наименование: *Филиал ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики*
Место нахождения: *364051, г. Грозный, пр-т Революции, д. 7/84*
Дата открытия: *13.04.2010*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *не назначен*
Срок действия доверенности:

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе*
Место нахождения: *КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»*
Дата открытия: *10.02.2006*
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Разов Сергей Сергеевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Ближнем Востоке*
Место нахождения: *Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101*

Дата открытия: **01.10.2009**
Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Казанцев Сергей Сергеевич**
Срок действия доверенности: **31.12.2014**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14**

Коды ОКВЭД
11.10.2
11.20.1
11.20.2
14.21
23.20
40.10
40.30.14
45.12
45.21.1
45.21.54
45.25
50.50
51.12
51.51
51.51.2
51.51.3
51.70
55.51
55.52
60.23
60.24.1
60.24.2
60.30.11
60.30.12
60.30.2
60.30.21
61.10.2
61.20.1
63.11
63.11.2
63.12.21
63.12.22
63.40
64.20.11
70.12.2
71.22
73.10
74.14
74.15.2
74.20.2
74.20.31
74.20.32
74.20.35
74.40

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	349 128 644	653 410 566
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,45	18,43

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	105 899 999	187 615 801
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14,77	17,21

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 2013 год на 87,15% по сравнению с 2012 годом произошло вследствие роста средних цен реализации на внутреннем рынке на 13,27%, из-за изменения рыночных цен и структуры реализации, а также вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов. Увеличение выручки за I квартал 2014 года на 77,16% по сравнению с I кварталом 2013 года произошло вследствие роста средних цен реализации на внутреннем рынке на 3,85%, из-за изменения рыночных цен и структуры реализации, а также вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	442 754 716	814 421 527
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17,05	22,98

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	144 989 509	310 444 080
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20,22	28,48

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 2013 год на 83,94% по сравнению с 2012 годом произошло вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов, что было частично скомпенсировано снижением средних цен реализации на экспорт на 4,52% из-за изменения рыночных цен в рублевом выражении и изменения структуры реализации.

Увеличение выручки за I квартал 2014 года на 114,11% по сравнению с I кварталом 2013 года произошло вследствие роста средних цен реализации на экспорт на 13,24%, из-за изменения рыночных цен и изменения структуры реализации, а также вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти собственной на экспорт**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 078 945 142	1 142 119 098
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41,56	32,22

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	249 959 340	349 470 158
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	34,86	32,05

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за I квартал 2014 года на 39,81% по сравнению с I кварталом 2013 года произошло вследствие роста средних цен реализации нефти на экспорт в рублевом выражении на 13,46% из-за изменения рыночных цен в рублевом выражении и структуры реализации, а также вследствие роста объемов реализации нефти, производимой ОАО «НК «Роснефть», в результате уменьшения объемов добычи и изменения объемов поставок нефти на переработку.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	358 195 711	507 021 559
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13,79	14,3

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	116 866 285	118 537 928
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	16,3	10,87

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 2013 год на 41,55% по сравнению с 2012 годом произошло вследствие увеличения объемов реализации нефти, приобретаемой у дочерних и зависимых обществ группы, и увеличения средних цен реализации нефти на экспорт в рублевом выражении на 0,32%, из-за изменения рыночных цен в рублевом выражении и изменения структуры реализации.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	31,5	32,36
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,73	9,13
Топливо, %		
Энергия, %		

Затраты на оплату труда, %	0,34	0,32
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0,07	0,08
Отчисления на социальные нужды, %	0,05	0,07
Амортизация основных средств, %	2,35	2,31
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12,15	10,87
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0,01	0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	1,61	1,71
покупная стоимость товаров для перепродажи	10,92	10,76
таможенные расходы, %	32,27	32,38
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %*	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	106,25	105,21

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет доходов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 32н.

Учет расходов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.

**Показатель "Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость)" рассчитан с учетом коммерческих, управленческих расходов, расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть" (поставщик нефти).*

Место нахождения: *663230, Россия, г. Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., дом 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Доля в общем объеме поставок, %: *10,4*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб, 2012 г.	Цена в руб, 2013 г.	Отклонение в % (+/-) 2013г. К 2012 г.
Цемент тамп.расш.РТП-Т(51-100) Д16	Тонна	14 100	10 071	-29%
Присадка Миксент 2000	Тонна	134 650	96 959	-28%
Присадка А-23	Тонна	136 802	99 531	-27%
Опора ЛЭП промежуточная П110-4В	Штука	285 141	216 055	-24%
Опора П110-4	Штука	304 745	234 759	-23%
Плита "Экстрол 45"-2400х600х50	Штука	551	431	-22%
Бочка стальная - 200л	Штука	866	678	-22%
Труба бур. ПК 127Х9-Л,11.9-12.5	Тонна	136 256	107 193	-21%
Труба б/ш г/д 219Х8 В ст09Г2С	Тонна	52 267	41 884	-20%
Щебень фр.40-70 прочн.1400	Тонна	2 069	1 674	-19%
Труба обсадная БП-178Х9,2-Е с муфтами	Тонна	64 622	52 419	-19%
Труба обс177,8х9,19VAMTOPN80mSC72уARCTIC	Тонна	166 273	136 249	-18%
Труба обсадная БП-324х9,5-Д с муфтами	Тонна	59 388	49 121	-17%
Проводник Thermon XLPE 4AWG	Метр	1 365	1 134	-17%
Присадка д/диз.топлив	Тонна	115 200	97 000	-16%
Концентрат минеральный "Галит", марка Б	Тонна	3 197	2 726	-15%
Щебень фр.40-70 прочн.1200	Тонна	1 965	1 689	-14%
Труба э/св 325х9 В ст09Г2С	Тонна	45 946	39 497	-14%
Труба обсадная ОТТМ-114Х8,6-Р ис.А муфты	Тонна	75 750	65 148	-14%
Труба обсадная БП-245х8,9-Е с муфтами	Тонна	60 418	52 419	-13%
Эфир метил-трет-бутиловый (МТБЭ) марки А	Тонна	49 269	42 857	-13%
Труба обсадная БТСП-146Х7,7-Д с муфтами	Тонна	54 644	48 026	-12%
Свая С35-1-12-НР	Штука	27 158	23 912	-12%
Ингибитор коррозии марки КорМастер 1035	Тонна	75 255	83 190	11%
Концентрат баритовый кл.Б КБ-3	Тонна	5 713	6 506	14%
Плита дорожная ПДН,м-АтV,55	Штука	19 749	22 804	15%
Труба НКТ 73,02х5,51 L80-13сг HQSC1 R2	Тонна	219 440	256 481	17%
Добавка смазочная Биолуб ОВМ марки В	Тонна	376 000	454 820	21%
Присадка Infineum M7090	Тонна	185 514	236 869	28%

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 2013 год (по данным управленческой отчетности) составила 13 %.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

За 3 мес. 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Торговый дом "ТМК"*
Место нахождения: *620026, РФ, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, д. 51*
ИНН: *7729392616*
ОГРН: *1027700429602*
Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть" (поставщик нефти).*
Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., дом 20*
ИНН: *2437261631*
ОГРН: *1042400920077*
Доля в общем объеме поставок, %: *10,6*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

МТР по номенклатуре	ед.изм.	Цена в руб., 1кв.2013 г.	Цена в руб., 1кв.2014 г.	Отклонение в % (+/-) 1кв2014 к 1кв2013 г.
Труба б/ш г/д 159X10 В ст09Г2С	Тонна	52 605	39 904	-24%
Труба б/ш г/д 159X6 В ст09Г2С	Тонна	52 161	39 580	-24%
Труба б/ш г/д 168X8 В ст09Г2С	Тонна	51 510	39 236	-24%
Труба б/ш г/д 146X8 В ст09Г2С	Тонна	51 510	39 236	-24%
Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-2	Штука	604 964	464 272	-23%
Опора У110-2+5	Штука	763 863	591 143	-23%
Метилэтилкетон	Тонна	138 996	108 487	-22%
Труба б/ш г/д 219X10 В ст09Г2С	Тонна	49 876	39 516	-21%
Пакер ПГПМ1.324-БТС	Штука	957 216	801 382	-16%
Труба обсадная Б-146X7,7-Д с муфтами	Тонна	51 561	45 955	-11%
Труба обсадная БТС-168X8,9-Д муфты	Тонна	49 873	44 844	-10%
Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р	Тонна	64 788	72 045	11%
Концентрат баритовый кл.Б КБ-3	Тонна	6 412	7 334	14%
Свая С35.12-1	Штука	25 978	30 772	18%
Метанол тех., марка А	Тонна	23 930	28 379	19%
Фр.альфа-олефинов С16-С18	Тонна	81 700	99 487	22%
Присадка Dodiflow 5817	Тонна	333 165	406 681	22%
Катализатор EMCAT Plus	Килограм	293	363	24%

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за I квартал 2014 года (по данным управленческой отчетности) составила 20 %.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти на внутреннем рынке

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в I квартале 2014 года составил 21,50 млн. т, в т.ч. ОАО «РНПК» - 4,09 млн. т, ОАО «АНХК» - 2,54 млн. т, ОАО «АНПЗ ВНК» - 1,99 млн. т, ОАО «НК НПЗ» - 1,92 млн. т, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,90 млн. т, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,83 млн. т, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,80 млн. т, ОАО «Саратовский НПЗ» - 1,71 млн. т, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,68 млн. т, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,65 млн. т, ООО «ННПО» - 0,35 млн. т, ООО «КНПЗ» - 0,03 млн. т.

В I квартале 2014 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Хабаровский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, НОРСИ, Волховнефтехим, Ильский НПЗ и др.) составил 2,35 млн. т нефти, включая 0,21 млн. т нефти, поставляемой по схеме взаимных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в I квартале 2014 года составил 0,09 млн. т.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Основными рынками сбыта (реализации) природного, сухого отбензиненного и попутного газа в I квартале 2014 года являлись:

Краснодарский край

Общий объем реализации газа в I квартале 2014 года составил 696 млн. м. куб., в т.ч.:

- ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - 340 млн. м. куб.;
- ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - 27 млн. м. куб.;
- ОАО «Новоросцемент» - 140 млн. м. куб.;
- ОАО «ВБЦЗ» - 49 млн. м. куб.;
- прочим покупателям - 140 млн. м. куб.

Ямало-Ненецкий АО

В I квартале 2014 года поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») составила 323 млн. куб. м.

Объем реализации природного газа в адрес ООО НГК «ИТЕРА» составил 112 млн. м. куб.

Ханты-Мансийский АО

В I квартале 2014 года в регионе было реализовано 2407 млн. м. куб. газа, в т.ч.:

- ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК – 675 млн. куб. м.;

- ОАО «Сургутнефтегаз» - 66 млн. куб. м.;

- ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» - 23 млн. куб. м.;

- ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 404 млн. куб. м.;

- ЗАО «Нижневарттовская ГРЭС» - 646 млн.м. куб.;

- на входе в ГТС ОАО «Газпром» для ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» - в объеме 593 млн. м. куб.

Тюменская область

В I квартале 2014 года в регионе в адрес ОАО «Фортум» было реализовано 602 млн. м. куб. газа.

Свердловская область

В I квартале 2014 года в регионе в адрес ОАО «ЭНЕЛ ОГК-5» было реализовано 638 млн. м. куб.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в I квартале 2014 года осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в объеме 79 млн. м. куб.

Сибирский Федеральный округ

В I квартале 2014 года в регионе было реализовано 1028 млн. м. куб. газа, в т.ч.:

- ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» - 964 млн. куб. м.;

- ООО «Газпром межрегионгаз Омск» - 64 млн. куб. м.

Пермский край

Поставка сухого отбензиненного газа потребителям Пермского края по договорам поставки с ООО «КЭС Трейдинг» в I квартале 2014 года осуществлена в общем объеме 12 млн. м. куб.

Самарская область

В I квартале 2014 года объем реализации газа в адрес ООО «Газпром межрегионгаз Самара» составил 36 млн. м. куб.

По договору поставки газа с ООО «КЭС Трейдинг» на Волжскую ТГК объем реализации составил 100 млн. м. куб.

На Самарские НПЗ поставка газа осуществлялась в объеме 112 млн. куб. м.

Республика Удмуртия

В I квартале 2014 года поставка сухого отбензиненного газа потребителям республики по договору поставки газа ООО «КЭС Трейдинг» составила 77 млн. м. куб.

Республика Чувашия

Поставка сухого отбензиненного газа потребителям республики по договору поставки газа с ООО «КЭС Трейдинг» составила 68 млн. м. куб.

Тверская область

В I квартале 2014 года поставка сухого отбензиненного газа ОАО «ЭНЕЛ ОГК-5» осуществлена в объеме 605 млн. м. куб.

Республика Дагестан

В I квартале 2014 года было реализовано в адрес ООО «Газпром межрегионгаз» 46 млн. м. куб. газа.

Чеченская Республика

В Чеченской республике в I квартале 2014 года было реализовано 43 млн. м. куб. газа.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

ОАО «НК «Роснефть» постоянно уделяет внимание сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ».

В I квартале 2014 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 1 432,905 тыс. тонн, что составило 14 % от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис», ЗАО «РН-Юг Менеджмент», ЗАО «РН Кубань»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-КБТК», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК, ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемерово-нефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ЗАО «Урал-Регион-нефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Ладога», ООО «РН Северная Столица», ЗАО «Карелиянефтепродукт»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «РН-Тверь», ООО «Курскнефтепродукт», ОАО «Туланефтепродукт», ОАО «Калуганефтепродукт», ОАО «Рязаньнефтепродукт», ОАО «РН-Ярославль», ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани», ОАО «РН-Столица»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт», ОАО «Саратовнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке крупным оптом в I квартале 2014 года составил 3256 тыс. т, в том числе на бирже было реализовано 1257,772 тыс. т, что составляет 39% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1998,279 тыс. т реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей ОАО «РЖД», Минобороны РФ и т.д.

4. Бункеровка

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна и бассейнов рек Амур и Лена.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в I квартале 2014 года составил 826,8 тыс. т.

Дальний Восток

Объем реализации в I квартале 2014 года составил 612,6 тыс. т. Основные контрагенты: CMA CGM, MAERSK, HYUNDAI/HANJIN, NYK/MOL/K-line.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Приморья: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посьет, Зарубино.

Сахалин:

Объем реализации в I квартале 2014 года составил 13,6 тыс. т. Основные контрагенты: Sakhalin Energy Investment Company Ltd (оператор проекта Сахалин-2) и Exxon Neftegas Ltd (оператор проекта Сахалин-1).

Основной порт присутствия Общества на бункерном рынке портов Сахалина: Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации в I квартале 2014 года составил 113,7 тыс. т.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Чёрного моря в I квартале 2014 года: Новороссийск, Туапсе.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в I квартале 2014 года составил 77,1 тыс. т.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Северо-Западного региона в I квартале 2014 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в I квартале 2014 года составил 7,1 тыс. т.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок: речные порты Волго-Донского бассейна и бассейнов рек Амур и Лена.

Бункеровка за пределами РФ:

В I квартале 2014 года Компанией была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах в количестве 2,7 тыс. т в порту Кюрасао (Королевство Нидерланды, Антильские Острова), в порту Рига (Латвия), в порту Сингапур (Сингапур).

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в I квартале 2014 года составила 695,0 тыс. т.

Структура потребителей на внутреннем рынке в I квартале 2014 года:

- 551 тыс. т (79% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпания и ТЗК;
- 60 тыс. т (9% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ, Росрезерва;
- 84 тыс. т (12% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая потребителей, приобретающих авиакеросин на биржевом рынке.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в I квартале 2014 года составила 551 тыс. т, в том числе:

- авиакомпаниям – 478 тыс. т;
- в адрес ТЗК (опт) – 73 тыс. т.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ. Основные аэропорты присутствия Компании представлены в таблице ниже:

Аэропорт	Средняя доля присутствия авиатоплива ОАО «НК «Роснефть» в аэропорту		
	Доля присутствия в аэропорту всего:	в т.ч. реализация	
		Мелким оптом:	Оптовые продажи ТЗК:
Внуково	69%	54%	15%
Шереметьево	57%	57%	0%
Домодедово	3%	3%	0%
в г. Благовещенск	83%	66%	18%
в г. Ванкор	100%	100%	0%
в г. Владивосток	81%	66%	15%
в г. Екатеринбург	89%	89%	0%
в г. Игарка	100%	100%	0%
в г. Иркутск	100%	64%	34%
в г. Казань	45%	16%	29%
в г. Комсомольск-на-Амуре	26%	4%	22%
в г. Краснодар	100%	100%	0%
в г. Красноярск	53%	53%	0%
в г. Минеральные Воды	88%	88%	0%

в г. Нижневартовск	61%	61%	0%
в г. Новый Уренгой	73%	73%	0%
в г. Нягань	72%	72%	0%
в г. Ростов-на-Дону	74%	74%	0%
в г. Сочи	100%	100%	0%
в г. Элиста	100%	100%	0%

6. Реализация масел

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, большинстве стран СНГ, а также реализуется на экспорт в страны дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта, коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции производств масел.

В I квартале 2014 года объем реализации продукции производств масел ОАО «НК «Роснефть» составил 183,6 тыс. т, в том числе на внутреннем рынке реализовано 104,2 тыс. т или 57%, реализация на экспорт составила 79,4 тыс. т или 43%.

В I квартале 2014 года была размещена наружная реклама, а также проведены промо-акции в сети АЗС/АЗК Компании, направленные на увеличение узнаваемости брендов масел, производимых Компанией: «5л. по цене 4-х» и «Чистые стекла». Запущена акция «Топливо в подарок».

Компанией выбрано агентство и запущена разработка стратегии позиционирования и ребрендинга масел Роснефть для гармонизации и обновления текущего ассортимента выпускаемой продукции и наиболее полного удовлетворения потребностей рынка в современных высококачественных маслах.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

I. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2014 года, следующие:

1.1. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию) и на НПС Будковце (назначением на Чехию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств «Роснефти» по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ PCK Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Китай транзитом через территорию Республики Казахстан на условиях: DAF – Алашанькоу. Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF – граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

1.2. По железной дороге и смешанным способом:

- **Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская»

(ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ОАО «Орбурнефть»:**

- отгрузки на ж/д со станций Кротова, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей;

- отгрузки по ж/д со станций Новосергиевская и Сорочинская на ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь, Республика Беларусь и на ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, Республика Беларусь.

- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA – НПС Кротова (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый ЗАО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA – НПС Кротова (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарского НПЗ, Отраденского ГПЗ, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартковского НПЗ, Красноленинского НПЗ, а также с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ.

Нефтепродукты Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах. Дизель также экспортировался на условиях СРТ в Республику Абхазия и Южную Осетию.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Балтийского моря через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, так и железнодорожным транспортом, через порт Новороссийск в страны Черного и Средиземного морей, а также на базисе DDU Новоград-Волынский по трубопроводу в Украину и на базисе DDU в Армению;

- Нафта - на базисе FOB Туапсе в страны Черного и Средиземного морей;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB с перевалкой в портах Азовского и Черного морей, транспортировка до которых осуществлялась железнодорожным транспортом, а также частично на базисе FOB в порты Балтийского моря;

- Топливо судовое маловязкое - на базисах FOB и СРТ с поставкой в порты Балтийского моря;

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга – на условиях FOB в порты Балтийского моря. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию, Армению, страны Средней Азии и порты Балтийского моря;

- Вакуумный газойль – на условиях СРТ Посинь;

- Масла и парафиновосковая продукция - поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Прибалтики и Казахстана.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе, Тамань, Ильичевск (мазут), Новороссийск (дизель), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (СМТ, мазут) и СРТ Блюхер (СМТ), также осуществлялись поставки нафты на базисе FOB Архангельск и ВГО на базисе СРТ Посинь.

Нефтепродукты с Ангарского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB Находка (нафта, дизель, мазут, СМТ), СРТ Блюхер (СМТ), СРТ Ванино (дизель). Помимо этого мазут поставлялся в Китай и Монголию и в порт Туапсе, бензины и дизель – в Монголию и страны Средней Азии, дизель – в порты Архангельск и Новороссийск, бензин каталитического крекинга – на условиях FOB в порты Балтийского моря.

Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, Монголию, Прибалтику и Польшу.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо в страны Балтийского моря через порт Приморск, Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов и железнодорожным транспортом, а также на базе DDU Новоград-Волынский по трубопроводу в Украину;
- Нафта – на базисах FOB Вентспилс в страны Балтийского моря;
- Поставки мазута осуществлялись на базе FOB в Балтийские порты Таллинн, Усть-Луга, и Вентспилс, а также в порты Черного моря Одесса, Севастополь и Керчь;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе DAF в Украину и на условиях FOB Вентспилс;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе DAF/СРТ Посинь;
- Сжиженные газы поставлялись на базе СРТ в Венгрию, Финляндию, Польшу, а также в порт Керчь.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Нафта – на базе FOB Усть-Луга в страны Балтийского моря;
- Дизельное топливо поставлялось железнодорожным транспортом в порт Новороссийск и Вентспилс на базе FOB;
- Топливо печное поставлялось на условиях FOB Вентспилс в страны Балтийского моря;
- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Керчь (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным или железнодорожным транспортом;
- Вакуумный газойль поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Керчь (танкер-накопитель) и FOB Севастополь с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе FOB Николаев и СРТ Посинь с доставкой до узла отгрузки железнодорожным транспортом.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Таллинн и Усть-Луга (мазут), Вентспилс (нафта, дизель), Приморск (дизель), а также на базе DAF Украина (бензины) и СРТ Финляндия/Польша/Венгрия/Прибалтика (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга (нафта), Вентспилс (нафта, дизель), через порт Туапсе (нафта), а также на базе FCA в страны Средней Азии (дизельное топливо).

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порт Вентспилс (нафта, дизельное топливо).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ реализовывались в страны Балтийского моря через порты Усть-Луга (нафта), а также на базе СРТ в Прибалтику, Венгрию, Финляндию, Польшу и Украину (сжиженные газы), а также на базе СРТ Керчь и СРТ Темрюк (сжиженные газы).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

I. На реализацию нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным. Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов

ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. На реализацию газа

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – не выборка газа потребителями. Для стабилизации ситуации необходима диверсификация покупателей, введение штрафных санкций за не выборку газа в договорах поставки и постоянная претензионная работа.

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, не везде соблюдаются, что несёт риски ограничений приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край, Республика Дагестан). Для минимизации рисков требуется обеспечить финансирование и проведение технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

В случае выработки ДО в течение года дополнительных (не запланированных) объемов газа, существует риск того, что ОАО «Газпром» может отказать в выдаче разрешения на доступ к ГТС и эти остатки могут остаться в «трубе» и, как следствие, существует риск получения штрафных санкций со стороны ОАО «Газпром» по договору транспортировки за хранение неразмещенных остатков. Кроме того, существует риск принудительного (со стороны Газпрома) ограничения добычных мощностей Компании на величину не распределённых объёмов. В целях минимизации указанного риска предлагается более качественно подходить к вопросам планирования добычи природного газа и выработки ресурсов СОГ.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов в регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 35 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной антимонопольной службы к деятельности дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов, в том числе по автобензинам. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно совершенствует это направление своей деятельности.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок из ресурсов Компании;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой.

Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 4428 на бланке ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1237**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,509 тыс. т**

2. Наименование месторождения: Баганское (участок Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1288**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 18,963 тыс. т**

3. Наименование месторождения: Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3661**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 71,150 тыс. т**

4. Наименование месторождения: Восточно – Вейкское (участок Восточно-Вейкское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 979**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,416 тыс. т**

5. Наименование месторождения: Вейкошорское (участок Вейкошорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1587**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 36,162 тыс. т**

6. Наименование месторождения: Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6339**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 103,726 тыс. т**

7. Наименование месторождения: Салюкинское (участок Салюкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1304**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 60,217 тыс. т**

8. Наименование месторождения: Сандивейское (участок Сандивейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 988**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 28,594 тыс. т**

9. Наименование месторождения: Черпаюское (участок Черпаюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4197**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 117,164 тыс. т**

10. Наименование месторождения: Нядейюское (участок Нядейюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 287**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 28,762 тыс. т**

11. Наименование месторождения: Хасырейское (участок Хасырейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9811**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 226,240 тыс. т**

12. Наименование месторождения: Осовейское (участок Осовейский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6297**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 10,765 тыс. т**

13. Наименование месторождения: Лабаганское (участок Лабаганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7399**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,443 тыс. т**

14. Наименование месторождения: Каурунани (участок Каурунанинская структура)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 2, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,851 тыс. т**

15. Наименование месторождения: Кыдыланьи (участок Кыдыланьи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,289 тыс. т**

16. Наименование месторождения: Колендо (участок Колендо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 108, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 6,868 тыс. т**

17. Наименование месторождения: Усть-Томи (участок Усть-Томи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **конденсат - 6, газ - 77**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: конденсат 0,180 тыс. т; газ природный 4,049 млн. куб. м**

18. Наименование месторождения: Крапивненское (участок Крапивненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *газ: вероятные - 4*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом.

19. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 128, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,174 тыс. т*

20. Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 63, газ - 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,840 тыс. т*

21. Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1690, газ - 854*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 16,641 тыс. т; газ природный 8,425 млн. куб. м*

22. Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 461*

23. Наименование месторождения: Набиль (участок Набиль)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1663, газ - 129*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 13,167 тыс. т; газ природный 0,965 млн. куб. м*

24. Наименование месторождения: Катангли (участок Катангли)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1478*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 22,404 тыс. т*

25. Наименование месторождения: Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,697 тыс. т*

26. Наименование месторождения: Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **конденсат - 30, газ - 523**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: конденсат 1,329 тыс. т; газ природный 13,892 млн. куб. м**

27. Наименование месторождения: Мухто (участок Мухто)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 210, газ - 11**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 6,741 тыс. т**

28. Наименование месторождения: Западное Сабо (участок Западное Сабо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 250, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 3,731 тыс. т**

29. Наименование месторождения: Эхаби (участок Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 138**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,451 тыс. т**

30. Наименование месторождения: Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 39, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,982 тыс. т**

31. Наименование месторождения: Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 112, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 2,298 тыс. т**

32. Наименование месторождения: Северная Оха (участок Северная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,241 тыс. т**

33. Наименование месторождения: Монги (участок Монги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2812, газ - 832*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 43,095 тыс. т; газ природный 8,568 млн. куб. м*

34. Наименование месторождения: Тунгор (участок Тунгор)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 307, газ – 66*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,889 тыс. т; газ природный 4,956 млн. куб. м*

35. Наименование месторождения: Восточное Даги (участок Восточное Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 352, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,487 тыс. т*

36. Наименование месторождения: Шхунное (участок Шхунное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 66, газ - 383*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,248 тыс. т; газ природный 5,969 млн. куб. м*

37. Наименование месторождения: Центральная Оха (участок Центральная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 539*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,416 тыс. т*

38. Наименование месторождения: Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 299, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,087 тыс. т*

39. Наименование месторождения: Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 6418, газ - 1672*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 174,795 тыс. т; конденсат 1,332 тыс. т*

40. Наименование месторождения: Кайганско-Васюканское-море

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое Акционерное Общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Элвари Нефтегаз"*

Место нахождения: *693000 Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: 1036500615733

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *условные ресурсы: нефть и конденсат - 31322 газ - 23259*

41. Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 18199, возможные - 909. Газ: вероятные - 537, возможные - 31*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

42. Наименование месторождения: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов: нефть – 1 555 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Методика подсчета: вероятностным методом.

43. Наименование месторождения: *Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 20952, газ – 10592*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,716 тыс. т; конденсат 15,653 тыс. т; газ природный 102,025 млн. куб. м*

44. Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 51379, газ – 30935*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 434,911 тыс. т; конденсат 10,794 тыс. т*

45. Наименование месторождения: *Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5119, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 27,991 тыс. т*

46. Наименование месторождения: *Верхне-Пурпейское (участок Верхне-Пурпейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1550, газ – 823*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,703 тыс. т*

47. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5889, газ – 2739*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 68,754 тыс. т*

48. Наименование месторождения: Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5740, газ - 756*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 90,112 тыс. т*

49. Наименование месторождения: Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 24796, газ – 32658*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 305,179 тыс. т*

50. Наименование месторождения: Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30907, газ – 27866*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 191,447 тыс. т; газ природный 82,740 млн. куб. м; конденсат 1,497 тыс. т*

51. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 626, газ – 216*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 18,763 тыс. т*

52. Наименование месторождения: Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 18002, газ – 431493*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 204,638 тыс. т*

53. Наименование месторождения: Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 485, газ - 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,109 тыс. т*

54. Наименование месторождения: Губкинское (участок Губкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5535, газ – 17197*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 44,264 тыс. т; газ природный 138,904 млн. куб. м; конденсат 12,977 тыс. т*

55. Наименование месторождения: Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2517, газ - 301*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 33,776 тыс. т*

56. Наименование месторождения: Северо-Айваседопуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 1008, возможные - 1563. газ: вероятные – 23, возможные – 36.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом.

57. Наименование месторождения: Кынское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2953, газ: вероятные - 8522; возможные - 2464.*

58. Наименование месторождения: Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 460, газ – 17833*

59. Наименование месторождения: Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2680, газ – 81003*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: газ природный 23,599 млн. куб. м*

60. Наименование месторождения: Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 136, газ – 14767**

61. Наименование месторождения: Фахировское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4795, газ: вероятные - 33755; возможные - 2429.**

62. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10041, газ - 753**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 134,263 тыс. т**

63. Наименование месторождения: Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2425, газ - 191**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 63,176 тыс. т**

64. Наименование месторождения: Ефремовское (участок Ефремовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1536, газ - 89**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 79,204 тыс. т**

65. Наименование месторождения: Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2641, газ - 39**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 6,273 тыс. т**

66. Наименование месторождения: Киняминское (участок Киняминский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 10664, газ - 632*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 145,392 тыс. т*

67. Наименование месторождения: Кудринское (участок Кудринский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1208 газ - 71*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 24,652 тыс. т*

68. Наименование месторождения: Майское (участок Майский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1319, газ - 102*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 26,401 тыс. т*

69. Наименование месторождения: Малобалыкское (участок Малобалыкский +Южно-Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 173486, газ - 7732*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2 842,048 тыс. т*

70. Наименование месторождения: Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 93398, газ - 5763*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1 173,248 тыс. т*

71. Наименование месторождения: Омбинское (участок Омбинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29337, газ - 550*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 367,780 тыс. т*

72. Наименование месторождения: Петелинское (участок Петелинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14511, газ - 652*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 140,796 тыс. т*

73. Наименование месторождения: Правдинское (участок Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22813, ЖПГ - 138; газ - 1562.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 610,488 тыс. т*

74. Наименование месторождения: Приобское (участок Приобский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 763833, газ - 57567.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6 377,340 тыс. т*

75. Наименование месторождения: Приразломное (участок Приразломный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 194494, газ - 10311*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2 114,897 тыс. т*

76. Наименование месторождения: Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17371, газ - 734*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 208,399 тыс. т*

77. Наименование месторождения: Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1537, газ - 152*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 89,368 тыс. т*

78. Наименование месторождения: Солкинское (участок Солкинский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2611, газ - 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 51,382 тыс. т*

79. Наименование месторождения: Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2562, газ - 213*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 90,372 тыс. т*

80. Наименование месторождения: Среднеугутское (участок Среднеугутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6427, газ - 373*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 114,495 тыс. т*

81. Наименование месторождения: Тепловское (участок Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4645, газ - 236*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 99,836 тыс. т*

82. Наименование месторождения: Угутское (участок Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20213, газ - 966*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 225,732 тыс. т*

83. Наименование месторождения: Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26006, газ - 1579*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 449,149 тыс. т*

84. Наименование месторождения: Фаинское (участок Фаинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10733, газ - 829*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 130,024 тыс. т*

85. Наименование месторождения: Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8207, газ - 597*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 185,052 тыс. т*

86. Наименование месторождения: Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26306, газ - 2305*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 317,522 тыс. т*

87. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6607, газ - 131*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 24,239 тыс. т*

88. Наименование месторождения: Соровское (участок Восточно-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4314*

89. Наименование месторождения: Встречное (участок Встречный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48*

90. Наименование месторождения: им. О.А. Московцева (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2747*

91. Наименование месторождения: Кузоваткинское (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 249*

92. Наименование месторождения: Вуемское (Восточно-Салымский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 1179, возможные - 1125.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

93. Наименование месторождения: Участок Южно-Балыкский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 7173; газ – 376*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

94. Наименование месторождения: Андреевское (участок Андреевский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,032 тыс. т*

95. Наименование месторождения: Брагунское (участок Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 224 тыс. т, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 23,841 тыс. т*

96. Наименование месторождения: Гойт-Кортвовское (участок Гойт-Кортвовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 605, газ – 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,854 тыс. т*

97. Наименование месторождения: Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ – 1*

98. Наименование месторождения: Гудермесское (участок Гудермесский+Петропавловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,925 тыс. т*

99. Наименование месторождения: Минеральное (участок Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 546, газ – 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,497 тыс. т*

100. Наименование месторождения: Октябрьское (участок Октябрьский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 51, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,711 тыс. т*

101. Наименование месторождения: Правобережное (участок Правобережный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 29, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,525 тыс. т*

102. Наименование месторождения: Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 140, газ – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,685 тыс. т*

103. Наименование месторождения: Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 6; газ: вероятные - 1*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года : нефть 0,909 тыс. т*

104. Наименование месторождения: Старогрозненское (участок Старогрозненский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1272, газ – 238*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 51,677 тыс. т*

105. Наименование месторождения: Ханкальское (участок Ханкальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,236 тыс. т*

106. Наименование месторождения: Хаян-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 5, газ: вероятные – 1*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,991 тыс. т*

107. Наименование месторождения: Эльдаровское (участок Эльдаровский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 127, газ – 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,462 тыс. т*

108. Наименование месторождения: Участок Суворовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 842*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

109. Наименование месторождения: Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1053, газ - 58*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,840 тыс. т*

110. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4128, газ – 30696*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 55,498 тыс. т; конденсат 10,307 тыс. т; газ природный 676,055 млн. куб. м*

111. Наименование месторождения: Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,587 тыс. т*

112. Наименование месторождения: Дыш (участок Дыш)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 724, ЖПГ - 35, газ - 299*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 18,761 тыс. т*

113. Наименование месторождения: Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 618, газ - 139*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 11,550 тыс. т; газ природный 1,254 млн. куб. м*

114. Наименование месторождения: Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 568, газ - 100*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 17,418 тыс. т; газ природный 0,179 млн. куб. м*

115. Наименование месторождения: Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 218, ЖПГ - 2, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,858 тыс. т*

116. Наименование месторождения: Кузнецовское (участок Кузнецовское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4, газ - 79*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 0,090 тыс. т; свободный газ 1,620 млн. куб. м*

117. Наименование месторождения: Курчанское (участок Курчанское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,199 тыс. т*

118. Наименование месторождения: Левкинское (участок Левкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 415, газ - 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,547 тыс. т*

119. Наименование месторождения: Николаевское (участок Николаевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 296**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 5,267 тыс. т**

120. Наименование месторождения: Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 55**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,525 тыс. т**

121. Наименование месторождения: Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **конденсат: вероятные - 65 тыс. т; возможные - 108.**

Газ: вероятные - 4911; возможные - 8281

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

122. Наименование месторождения: Украинское (участок Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 212, газ - 32**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,306 тыс. т**

123. Наименование месторождения: Холмское (участок Холмское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 175, газ - 15**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 2,242 тыс. т**

124. Наименование месторождения: Шептальское (участок Шептальское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 189, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,858 тыс. т**

125. Наименование месторождения: Варавенское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,078 тыс. т**

126. Наименование месторождения: Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 10, ЖПГ - 2, газ – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,585 тыс. т*

127. Наименование месторождения: Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные –11, возможные - 7. Газ: вероятные - 15, возможные - 9.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,041 тыс. т*

128. Наименование месторождения: Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные –18, возможные - 36. Газ: вероятные - 23, возможные - 46.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,443 тыс. т*

129. Наименование месторождения: Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 138, ЖПГ - 21, газ – 104*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,795 тыс. т*

130. Наименование месторождения: Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2, газ - 1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,734 тыс. т*

131. Наименование месторождения: Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 46, ЖПГ - 6, газ – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,862 тыс. т*

132. Наименование месторождения: Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 90, газ – 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,017*

тыс. т

133. Наименование месторождения: Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *конденсат: вероятные –16, возможные - 8. Газ: вероятные - 73, возможные - 35.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 0,030 тыс. т; газ природный 0,114 млн. куб. м*

134. Наименование месторождения: ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат – 284, газ – 611.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 22,658 тыс. т; природный газ 46,370 млн. куб. м*

135. Наименование месторождения: Ново-Дмитриевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 43, газ - 5.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,557 тыс. т*

136. Наименование месторождения: Убеженское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 106*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,957 тыс. т*

137. Наименование месторождения: Восточно-Северское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 33, газ - 132*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,967 тыс. т*

138. Наименование месторождения: им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 272, ЖПГ - 75, газ – 177.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 30,082 тыс. т*

139. Наименование месторождения: Подсолнечное (участок Подсолнечное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 686, газ - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,522 тыс. т*

140. Наименование месторождения: Камышовое (участок Камышовое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,685 тыс. т*

141. Наименование месторождения: Лесное (участок Лесное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 197, газ - 5.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,233 тыс. т*

142. Наименование месторождения: Бектемировское (участок Бектемировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,388 тыс. т*

143. Наименование месторождения: Мектебское (участок Мектебское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 29, возможные - 46, газ: вероятные - 2, возможные - 3.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,707 тыс. т*

144. Наименование месторождения: Надеждинское (участок Надеждинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 9, возможные - 10, газ: вероятные - 1, возможные - 1.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,631 тыс. т*

145. Наименование месторождения: Белозерское (участок Белозерское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 501, газ - 35.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,988 тыс. т*

146. Наименование месторождения: Владимировское (участок Владимировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,523 тыс. т*

147. Наименование месторождения: Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2221, газ - 151*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 34,983 тыс. т*

148. Наименование месторождения: Урожайненское (участок Урожайненское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1253, газ - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,664 тыс. т*

149. Наименование месторождения: Ачикулакское (участок Ачикулакское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3161, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,088 тыс. т*

150. Наименование месторождения: Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 267, газ - 40*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 16,048 тыс. т*

151. Наименование месторождения: Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,950 тыс. т*

152. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 240, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,918 тыс. т*

153. Наименование месторождения: Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3563, газ - 272.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 51,125 тыс. т*

154. Наименование месторождения: Ковыльное (участок Ковыльное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,937 тыс. т*

155. Наименование месторождения: Сухановское (участок Сухановское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 150, газ – 39*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,902 тыс. т*

156. Наименование месторождения: Озек-Суат (участок Озек-Суат)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1193, газ - 161*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 30,701 тыс. т*

157. Наименование месторождения: Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 200, газ – 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,740 тыс. т; конденсат 1,690 тыс. т; природный газ 0,608 млн. куб. м*

158. Наименование месторождения: Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,270 тыс. т*

159. Наименование месторождения: Молодежное (участок Молодежное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,609 тыс. т*

160. Наименование месторождения: Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 175, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,696 тыс. т*

161. Наименование месторождения: Прасковейское (участок Прасковейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1339.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,887 тыс. т*

162. Наименование месторождения: Атчибарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,682 тыс. т*

163. Наименование месторождения: Байджановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,105 тыс. т*

164. Наименование месторождения: Култайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,557 тыс. т*

165. Наименование месторождения: Кум-Тюбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,394 тыс. т*

166. Наименование месторождения: Участок Байкаловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 226647, газ - 289927*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом.

167. Наименование месторождения: Участок Пендомаяхский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 2465, газ - 5414*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

168. Наименование месторождения: Участок Самоедский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 168103*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

169. Наименование месторождения: Участок Вадинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 8598, газ - 2555.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

170. Наименование месторождения: Участок Западно-Лодочный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 191, газ – 9220.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

171. Наименование месторождения: Участок Аявинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10897, газ – 103607.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

172. Наименование месторождения: Участок Джелиндуконский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 401, газ – 50*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

173. Наименование месторождения: Участок Оскобинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 167990, газ – 365251.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

174. Наименование месторождения: Участок Терско-Камовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 2683, возможные - 61911*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

175. Наименование месторождения: Участок Кулиндинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 44847.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

176. Наименование месторождения: Участок Восточно-Сугдинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 29442, газ – 2601.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

177. Наименование месторождения: участок Даниловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 26507, газ – 1258.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

178. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 181846, газ – 1691.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

179. Наименование месторождения: Санарское (участок Санарский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 39099.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

180. Наименование месторождения: Участок Преображенский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 130417, газ - 42604.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

181. Наименование месторождения: Участок Умоткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74098.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

182. Наименование месторождения: Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 351; возможные - 804. Газ: вероятные - 30; возможные - 68.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

183. Наименование месторождения: Даненбергское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 1856; возможные - 7233. Газ: вероятные - 112; возможные - 393.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

184. Наименование месторождения: Чапаевское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 251; возможные – 780. Газ: вероятные – 15; возможные – 48.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

185. Наименование месторождения: Полуденное (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 295; возможные – 252. Газ: вероятные – 30; возможные – 26.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

186. Наименование месторождения: Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 1099; возможные – 6407. Газ: вероятные – 6599; возможные – 10734.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

187. Наименование месторождения: Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 263, возможные – 3513. Газ: вероятные - 2825, возможные – 1114.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

188. Наименование месторождения: Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные – 124; возможные – 257. Газ: вероятные – 1343; возможные – 3381.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

189. Наименование месторождения: Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,224 тыс. т*

190. Наименование месторождения: Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 446*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,806 тыс. т*

191. Наименование месторождения: Анютинское (Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 110, ЖПГ - 2, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,014 тыс. т*

192. Наименование месторождения: Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 146.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,611 тыс. т*

193. Наименование месторождения: Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 52*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,429 тыс. т*

194. Наименование месторождения: Летовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть: вероятные - 39, возможные - 166. газ: вероятные - 4, возможные - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,252 тыс. т*

195. Наименование месторождения: Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,042 тыс. т*

196. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*
Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*
ИНН: *2437261631*
ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 163711, газ – 66244*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4 362,556 тыс. т; конденсат 80,988 тыс. т; газ природный 117,240 млн. куб. м*

197. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*
Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*
ИНН: *2437261631*
ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 33334, газ – 5278*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 977,575 тыс. т; конденсат 4,257 тыс. т*

198. Наименование месторождения: Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*
Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*
ИНН: *7710007910*
ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: газ – 48052.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

199. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*
Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*
ИНН: *7710007910*
ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 39743*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 41,200 тыс. т*

200. Наименование месторождения: Малореченское (участок Малореченское месторождение)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 139*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,407 тыс. т*

201. Наименование месторождения: Ломовое (участок Ломовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 146*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,345 тыс. т*

202. Наименование месторождения: Катильгинское (участок Катильгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 447*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 21,800 тыс. т*

203. Наименование месторождения: Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2074, газ - 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 34,3975 тыс. т*

204. Наименование месторождения: Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть*

2,4715 тыс. т

205. Наименование месторождения: Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3166, ЖПГ - 97, газ - 13210**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 40,3895 тыс. т; конденсат 21,757 тыс. т**

206. Наименование месторождения: Первомайское (участок Первомайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8338, газ - 89**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 69,075 тыс. т**

207. Наименование месторождения: Олень (участок Олень месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1629**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 19,875 тыс. т**

208. Наименование месторождения: Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2186, газ - 131**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 73,020 тыс. т**

209. Наименование месторождения: Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 244*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,902 тыс. т*

210. Наименование месторождения: *Западно-Катъльгинское (участок Западно-Катъльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 959, газ - 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 46,4625 тыс. т*

211. Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8074, газ - 324*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 249,076 тыс. т*

212. Наименование месторождения: *Лонтынъ-Яхское (участок Лонтынъ-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,4975 тыс. т*

213. Наименование месторождения: *Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 785, газ - 50.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 28,141 тыс. т*

214. Наименование месторождения: Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1077, газ - 55*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 15,365 тыс. т*

215. Наименование месторождения: Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,5065 тыс. т*

216. Наименование месторождения: Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 132; возможные - 240.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

217. Наименование месторождения: Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 263, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года : нефть 1,500*

тыс. т

218. Наименование месторождения: Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,4205 тыс. т*

219. Наименование месторождения: Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 317, газ - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 13,0525 тыс. т*

220. Наименование месторождения: Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2114, газ - 71*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 45,672 тыс. т*

221. Наименование месторождения: Проточное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 706, возможные - 178. газ: вероятные - 69, возможные - 7.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

222. Наименование месторождения: Приграничное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной*

Нефтяной Компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 121, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 5,2525 тыс. т**

223. Наименование месторождения: Трайгородско-Кондаковское (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 57**

224. Наименование месторождения: Широное (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: возможные - 418; газ: возможные - 39**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

225. Наименование месторождения: Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 41, газ - 6**

226. Наименование месторождения: Советское (участок Советский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 21939, газ - 944**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть**

229,6985 тыс. т

227. Наименование месторождения: Вахское (участок Вахский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11938, газ - 787*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 151,100 тыс. т*

228. Наименование месторождения: Нижневартовское (участок Нижневартовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 552, газ - 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,3485 тыс. т*

229. Наименование месторождения: Полуденное (участок Полуденный)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2050, газ - 90*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 35,836 тыс. т*

230. Наименование месторождения: Северное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2255, газ - 130*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 27,358 тыс. т; конденсат 0,0935 тыс. т ; природный газ 0,455 млн.куб.м*

231. Наименование месторождения: Стрежевское (участок Стрежевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,166 тыс. т*

232. Наименование месторождения: Колотушиное (участок Колотушиное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 118*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,485 тыс. т*

233. Наименование месторождения: Алёнкинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 7; возможные - 305. Газ: возможные - 13*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

234. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 60, газ - 2*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,365 тыс. т*

235. Наименование месторождения: Пельгинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: вероятные - 95, возможные - 1659*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

236. Наименование месторождения: Западно-Карасевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 182, возможные - 99. газ: вероятные - 6, возможные - 3.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: 0,062 тыс. т*

237. Наименование месторождения: Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: 0541000600
ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,886 тыс. т*

238. Наименование месторождения: Озерное (участок Озерное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: 0541000600
ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 64*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,316 тыс. т*

239. Наименование месторождения: Равнинное (участок Равнинное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: 0541000600
ОГРН: 1020502459713

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,092 тыс. т*

240. Наименование месторождения: Раздольное (участок Раздольное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,630 тыс. т**

241. Наименование месторождения: Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 174**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 10,176 тыс. т**

242. Наименование месторождения: Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 9**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,720 тыс. т**

243. Наименование месторождения: Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 18**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,605 тыс. т**

244. Наименование месторождения: Таловское (участок Таловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные - 2; возможные – 3**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 1 квартал 2014 года: нефть 2,310 тыс. т

245. Наименование месторождения: Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 1 квартал 2014 года: нефть 0,540 тыс. т

246. Наименование месторождения: Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 68**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 1 квартал 2014 года: нефть 1,485 тыс. т

247. Наименование месторождения: Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 89**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 1 квартал 2014 года: нефть 4,654 тыс. т

248. Наименование месторождения: Избербаш (участок месторождение Избербаш)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 8, газ – 13**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 1 квартал 2014 года: нефть 0,490 тыс. т; конденсат 0,357 тыс. т; природный газ 1,555 млн. куб. м

249. Наименование месторождения: Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 89, газ – 51*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,979 тыс. т; конденсат 0,041 тыс. т; природный газ 1,768 млн. куб. м*

250. Наименование месторождения: Димитровское (участок Димитровское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*
ИНН: *0515012247*
ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 69, газ – 3518*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,777 тыс. т; конденсат 0,286 тыс. т; газ природный 56,223 млн. куб. м*

251. Наименование месторождения: Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*
ИНН: *8300120014*
ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 301*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 22,162 тыс. т*

252. Наименование месторождения: Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*
ИНН: *8300120014*
ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 163*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,8555 тыс. т*

253. Наименование месторождения: Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*
Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*
ИНН: *8300120014*
ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 102*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,321 тыс. т*

254. Наименование месторождения: Ошкотыньское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 301*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 11,234 тыс. т*

255. Наименование месторождения: Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,5375 тыс. т*

256. Наименование месторождения: Западно-Сихорейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,8385 тыс. т*

257. Наименование месторождения: Ломовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 146*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,514 тыс. т*

258. Наименование месторождения: Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

Красноармейская, 182

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 339**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 7,514 тыс. т**

259. Наименование месторождения: Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 457**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 14,494 тыс. т**

260. Наименование месторождения: Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 263**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 3,093 тыс. т**

261. Наименование месторождения: Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1122**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 11,618 тыс. т**

262. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7903**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 94,258 тыс. т**

263. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 582**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 13,453 тыс. т**

264. Наименование месторождения: Архангельское (участок Архангельское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 204**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 7,735 тыс. т**

265. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8536**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: 95,659 тыс. т**

266. Наименование месторождения: Лиственское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3929**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 66,823 тыс. т.**

267. Наименование месторождения: Еснейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1163*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,613 тыс. т*

268. Наименование месторождения: Лудошурское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 725*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 28,471 тыс. т*

269. Наименование месторождения: Ижевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 221*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,633 тыс. т*

270. Наименование месторождения: Красногорское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3446*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 38,999 тыс. т*

271. Наименование месторождения: Мещеряковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 148*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,192 тыс. т*

272. Наименование месторождения: Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 164*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,133 тыс. т*

273. Наименование месторождения: Гремихинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4796*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 84,630 тыс. т*

274. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13782*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 161,530 тыс. т*

275. Наименование месторождения: Южно-Киенгонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 285*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 13,946 тыс. т*

276. Наименование месторождения: Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 83*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,273 тыс. т*

277. Наименование месторождения: Сундурско-Нязинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 912**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 13,098 тыс. т**

278. Наименование месторождения: Лозюкско-Зуриинское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуриинского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 999**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 20,493 тыс. т**

279. Наименование месторождения: Котовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5217**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 62,229 тыс. т**

280. Наименование месторождения: Заборское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 22**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,365 тыс. т**

281. Наименование месторождения: Карсовайское (участок Карсовайский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4807*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 28,117 тыс. т*

282. Наименование месторождения: Восточно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11*

283. Наименование месторождения: Северо-Ижевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

284. Наименование месторождения: Оросовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 117.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

285. Наименование месторождения: Темрюкско-Ахтарский участок

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*
Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*
ИНН: *2312099856*
ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат 9193, газ 62447*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

286. Наименование месторождения: Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28 Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2729*

287. Наименование месторождения: *Одопту-море (участок Одопту-море)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2848*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 69,972 тыс. т*

288. Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5725, газ – 27833*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 262,735 тыс. т*

289. Наименование месторождения: *Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365365.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

290. Наименование месторождения: *Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*
Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*
ИНН: *3015053515*
ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 119503, газ - 18740*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

291. Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть» - КБТК"*
Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*
ИНН: *0700000373*
ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 3992, газ - 60*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

292. Наименование месторождения: Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"*
Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*
ИНН: *0700000373*
ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 721, газ - 11.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

293. Наименование месторождения: Новое месторождение
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*
Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*
ИНН: *2312099856*
ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 415*

294. Наименование месторождения: Аглосское (участок Аглосское месторождение)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 21*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,849 тыс. т*

295. Наименование месторождения: Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1331, ЖПГ - 76, газ – 109*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 45,037 тыс. т*

296. Наименование месторождения: Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1451, ЖПГ - 26, газ – 68*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 20,277 тыс. т*

297. Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9226, ЖПГ - 288, газ – 175*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 126,011 тыс. т*

298. Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3977, ЖПГ - 74, газ – 110*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 67,149 тыс. т*

299. Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1871, ЖПГ - 44, газ – 55*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 29,691 тыс. т*

300. Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1476*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,125 тыс. т*

301. Наименование месторождения: *Боровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2851*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,753 тыс. т*

302. Наименование месторождения: Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3482, ЖПГ - 146, газ – 295*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 83,797 тыс. т*

303. Наименование месторождения: Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1795, ЖПГ - 42, газ – 54*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 36,198 тыс. т*

304. Наименование месторождения: Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1539, ЖПГ - 22, газ – 45*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 29,203 тыс. т*

305. Наименование месторождения: Восточное (участок Восточное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 708, ЖПГ - 18, газ – 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть*

10,067 тыс. т

306. Наименование месторождения: Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,301 тыс. т*

307. Наименование месторождения: Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 130*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,532 тыс. т*

308. Наименование месторождения: Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1055, ЖПГ - 36, газ – 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 36,825 тыс. т*

309. Наименование месторождения: Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2378*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 43,348 тыс. т*

310. Наименование месторождения: Городецкое (участок Городецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 470, газ – 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,694 тыс. т*

311. Наименование месторождения: Гражданское (участок Гражданское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1254*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 17,398 тыс. т*

312. Наименование месторождения: Грековское (участок Грековское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1137, ЖПГ - 42, газ – 60*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 44,328 тыс. т*

313. Наименование месторождения: Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 700*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,314 тыс. т*

314. Наименование месторождения: Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4763, ЖПГ - 171, газ – 192*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 74,043 тыс. т*

315. Наименование месторождения: Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 706, ЖПГ - 8, газ – 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 45,181 тыс. т*

316. Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1025*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 17,463 тыс. т*

317. Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 192, ЖПГ - 13, газ – 16*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,529 тыс. т*

318. Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 46*

319. Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 510*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,891 тыс. т*

320. Наименование месторождения: Заборовское (участок Заборовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат - 4*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

321. Наименование месторождения: Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4461, ЖПГ - 189, газ – 250*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 113,988 тыс. т*

322. Наименование месторождения: Зольненское (участок Зольненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1279*

323. Наименование месторождения: Ивановское (участок Ивановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1440*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,801 тыс. т*

324. Наименование месторождения: Игонькинское (участок Игонькинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,754 тыс. т*

325. Наименование месторождения: Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 737, ЖПГ - 14, газ – 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 22,342 тыс. т*

326. Наименование месторождения: Казанское (участок Казанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1220*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,893 тыс. т*

327. Наименование месторождения: Казачье (Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,350 тыс. т*

328. Наименование месторождения: Карагайское (участок Карагайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 880, ЖПГ - 1, газ – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,348 тыс. т*

329. Наименование месторождения: Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 87*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,554 тыс. т*

330. Наименование месторождения: Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 270, ЖПГ - 2, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,972 тыс. т*

331. Наименование месторождения: Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 254, ЖПГ - 4, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,206 тыс. т*

332. Наименование месторождения: Козловское (участок Козловское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1318, газ – 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 27,749 тыс. т*

333. Наименование месторождения: Колыванское (участок Колыванское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 661*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,123 тыс. т*

334. Наименование месторождения: Красногородецкое (участок Красногородецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 636**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 12,590 тыс. т**

335. Наименование месторождения: Красноярское (участок Красноярское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1168, ЖПГ - 34, газ – 46**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 17,122 тыс. т**

336. Наименование месторождения: Криволукское (участок Криволукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 696, ЖПГ - 84, газ – 187**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 9,093 тыс. т**

337. Наименование месторождения: Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 388**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 5,339 тыс. т**

338. Наименование месторождения: Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1292, ЖПГ - 50, газ – 75*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 30,418 тыс. т*

339. Наименование месторождения: Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12141, ЖПГ - 482, газ – 600*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 189,379 тыс. т*

340. Наименование месторождения: Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,913 тыс. т*

341. Наименование месторождения: Лагодское (участок Лагодское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 108*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,025 тыс. т*

342. Наименование месторождения: Лоховское (участок Лоховское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 148*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,865 тыс. т*

343. Наименование месторождения: Малышевское (участок Малышевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 352, ЖПГ - 25, газ – 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,742 тыс. т*

344. Наименование месторождения: Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6867, ЖПГ - 386, газ – 750*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 46,133 тыс. т*

345. Наименование месторождения: Многопольское (участок Многопольский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,020 тыс. т*

346. Наименование месторождения: Мухановское (участок Мухановское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13657, ЖПГ - 518, газ – 828*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 114,331 тыс. т*

347. Наименование месторождения: Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4544, ЖПГ - 228, газ – 469*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 18,397 тыс. т*

348. Наименование месторождения: Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2104, ЖПГ - 83, газ – 121**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 70,964 тыс. т**

349. Наименование месторождения: Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 384**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,978 тыс. т**

350. Наименование месторождения: Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2855, ЖПГ - 96, газ – 167**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 54,224 тыс. т**

351. Наименование месторождения: Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1598, ЖПГ - 132, газ – 269**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 22,837 тыс. т**

352. Наименование месторождения: Обоинское (участок Обоинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 350*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,801 тыс. т*

353. Наименование месторождения: Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 602*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,972 тыс. т*

354. Наименование месторождения: Ольховское (участок Ольховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,418 тыс. т*

355. Наименование месторождения: Орлянского (участок Орлянского месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 174*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,978 тыс. т*

356. Наименование месторождения: Островское (участок Островское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,503 тыс. т*

357. Наименование месторождения: Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1730, ЖПГ - 80, газ – 131*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 11,293 тыс. т*

358. Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 721, ЖПГ - 9, газ – 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,087 тыс. т*

359. Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5723*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 51,662 тыс. т*

360. Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 457, ЖПГ - 6, газ – 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,475 тыс. т*

361. Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30, ЖПГ - 1, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,944*

тыс. т

362. Наименование месторождения: Радаевское (участок Радаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4964*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 50,607 тыс. т*

363. Наименование месторождения: Рассветское (участок Рассветское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 92*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 15,086 тыс. т*

364. Наименование месторождения: Репьевское (участок Репьевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 529, ЖПГ - 10, газ – 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,648 тыс. т*

365. Наименование месторождения: Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 265*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 15,297 тыс. т*

366. Наименование месторождения: Садовое (участок Садовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 855*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,114 тыс. т*

367. Наименование месторождения: Санталовское (участок Санталовский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8*

368. Наименование месторождения: Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 739*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,233 тыс. т*

369. Наименование месторождения: Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1902*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 58,128 тыс. т*

370. Наименование месторождения: Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 276, ЖПГ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,006 тыс. т*

371. Наименование месторождения: Семеновское (участок Семеновское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 789, ЖПГ - 15, газ – 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 13,718 тыс. т*

372. Наименование месторождения: Серноводское (участок Серноводское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 160*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,627 тыс. т*

373. Наименование месторождения: Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 62*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,582 тыс. т*

374. Наименование месторождения: Славкинское (участок Славкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4121*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 33,784 тыс. т*

375. Наименование месторождения: Смагинское (участок Смагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 745*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 17,741 тыс. т*

376. Наименование месторождения: Советское (участок Советское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 821, ЖПГ - 20, газ – 33**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 30,649 тыс. т**

377. Наименование месторождения: Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1950, ЖПГ - 64, газ – 76**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 17,688 тыс. т**

378. Наименование месторождения: Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 170, ЖПГ - 2, газ – 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 5,106 тыс. т**

379. Наименование месторождения: Сосновское (участок Сосновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 7841**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 27,696 тыс. т**

380. Наименование месторождения: Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1753, ЖПГ - 42, газ – 42*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 44,630 тыс. т*

381. Наименование месторождения: Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 29*

382. Наименование месторождения: Субботинское (участок Субботинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 213, ЖПГ-2, газ – 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,737 тыс. т*

383. Наименование месторождения: Сургутское (участок Сургутское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 617, газ - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,242 тыс. т*

384. Наименование месторождения: Сызранское (участок Сызранское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1*

385. Наименование месторождения: Тверское (участок Тверское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1896, ЖПГ - 75, газ – 122*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,089 тыс. т*

386. Наименование месторождения: Уваровское (участок Уваровское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2316, ЖПГ - 62*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 30,166 тыс. т*

387. Наименование месторождения: Утевское (участок Утевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1983, ЖПГ - 69, газ – 91*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 157,228 тыс. т*

388. Наименование месторождения: Хилковское (участок Хилковское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 368, ЖПГ - 9, газ – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,712 тыс. т*

389. Наименование месторождения: Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 33*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,049 тыс. т*

390. Наименование месторождения: Чеховское (участок Чеховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 69**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,430 тыс. т**

391. Наименование месторождения: Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 917**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 8,844 тыс. т**

392. Наименование месторождения: Юдинское (участок Юдинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 30**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,417 тыс. т**

393. Наименование месторождения: Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 104**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,003 тыс. т**

394. Наименование месторождения: Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3298, ЖПГ - 75, газ – 113*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 55,406 тыс. т*

395. Наименование месторождения: *Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1851*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 112,618 тыс. т*

396. Наименование месторождения: *Южно-Славкинское (участок Кельвейский)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 331*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 23,089 тыс. т*

397. Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 682*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 13,089 тыс. т*

398. Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 580*

399. Наименование месторождения: *Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)*
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4951*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 23,534 тыс. т*

400. Наименование месторождения: Ясеновско-Гараевское (участок Ясеновско-Гараевское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 327*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,803 тыс. т*

401. Наименование месторождения: Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 367, ЖПГ - 12, газ - 20*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,538 тыс. т*

402. Наименование месторождения: Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 146, ЖПГ - 9, газ – 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,120 тыс. т*

403. Наименование месторождения: Голубевское (Голубевская площадь)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 170, ЖПГ - 1, газ – 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,396 тыс. т*

404. Наименование месторождения: Гришаевское (Гришаевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 15**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,559 тыс. т**

405. Наименование месторождения: Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 21**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,777 тыс. т**

406. Наименование месторождения: Колпинское (Колпинская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 50**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,723 тыс. т**

407. Наименование месторождения: Кордонное (Кордонная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 30**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,358 тыс. т**

408. Наименование месторождения: Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 41, ЖПГ - 1, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,975 тыс. т*

409. Наименование месторождения: Петруховское (Петруховская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 456*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,316 тыс. т*

410. Наименование месторождения: Пиненковское (Пиненковская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1812, ЖПГ - 25, газ – 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 16,543 тыс. т*

411. Наименование месторождения: Речное (Речная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 50, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,557 тыс. т*

412. Наименование месторождения: Участок Рудниковский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1956*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом*

413. Наименование месторождения: Селитьбенское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 7*

414. Наименование месторождения: Пичерское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,573 тыс. т*

415. Наименование месторождения: Раковское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 58*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,431 тыс. т*

416. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 188, ЖПГ - 3, газ – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,930 тыс. т*

417. Наименование месторождения: Самсоновское (участок Самсоновский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,559 тыс. т*

418. Наименование месторождения: Волгановское (участок Волгановское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 345*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 15,466 тыс. т*

419. Наименование месторождения: Кареловское (участок Кареловское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 50, возможные - 446. Газ: вероятные - 1, возможные - 8*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

420. Наименование месторождения: Горьковское (участок Горьковский)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 16*

421. Наименование месторождения: Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 707*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 52,736 тыс. т*

422. Наименование месторождения: Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,354 тыс. т*

423. Наименование месторождения: Рюминское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 15**

424. Наименование месторождения: Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 15**

425. Наименование месторождения: Супоневское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: возможные - 474, газ: возможные - 15**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,334 тыс. т**

426. Наименование месторождения: Зубовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 68**

427. Наименование месторождения: Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 214**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 12,333 тыс. т**

428. Наименование месторождения: Зимарное (Зимарный участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 84, ЖПГ - 4, газы - 5.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 2,808 тыс. т**

429. Наименование месторождения: Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 100, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 3,228 тыс. т**

430. Наименование месторождения: Ближнее (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10**

431. Наименование месторождения: Кожемякское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3**

432. Наименование месторождения: Бузеровское (Бузеровский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 70**

433. Наименование месторождения: Чулпанское (Чулпанский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,222 тыс. т*

434. Наименование месторождения: Кармалкинское (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

435. Наименование месторождения: Куцебовское (Гнездинский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34*

436. Наименование месторождения: Митяевское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 33*

437. Наименование месторождения: Низовское (Низовский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 126, ЖПГ - 5, газ - 7.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,293 тыс. т*

438. Наименование месторождения: Ново-Иса克林ское (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30*

439. Наименование месторождения: Ялтаусское (Ялтаусский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28*

440. Наименование месторождения: Толузаковское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11*

441. Наименование месторождения: Ново-Городецкое (Ново-Городецкий лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: 0,254 тыс. т*

442. Наименование месторождения: Шпильское (Шпильский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 55, ЖПГ - 4, газ – 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: 3,539 тыс. т*

443. Наименование месторождения: Свинодубравское (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 25*

444. Наименование месторождения: Нижнее (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

445. Наименование месторождения: Участок недр: Западно-Чонский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*
Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7706637500*
ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 28669, газ - 430.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом

446. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеичерский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*
Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*
ИНН: *7706637500*
ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 26620, газ - 25418.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом

447. Наименование месторождения: Участок недр: Гудаутский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*
Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 118360*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

448. Наименование месторождения: Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и*

конденсат - 62449, газ - 85117

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

449. Наименование месторождения: Участок недр: Канадский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 0,01 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ.

450. Наименование месторождения: Участок недр: Масловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ.

451. Наименование месторождения: Участок недр: Раменский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 1,6 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ.

452. Наименование месторождения: Участок недр: Чагринский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ.

453. Наименование месторождения: Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 76*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,456 тыс. т*

454. Наименование месторождения: Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 304*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,605 тыс. т*

455. Наименование месторождения: Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 9,2 млн. т, газ - 15,8 млрд. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

456. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3219091, газ - 2377104.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

457. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1047885, газ - 1437314.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

458. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 3

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 799203, газ - 4561526.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

459. Наименование месторождения: Участок Южно-Черноморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть: 468959.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

460. Наименование месторождения: Наульское (Наульский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3221*

461. Наименование месторождения: Нечкинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

Красноармейская, 182

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 833.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

462. Наименование месторождения: Падовское (участок Падовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 16**

463. Наименование месторождения: Ондодоминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 120294**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

464. Наименование месторождения: Лисянский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 228443, газ - 181154.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

465. Наименование месторождения: Кашеваровский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54419, газ - 42337.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

466. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 610062, газ - 837227.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

467. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 124277, газ - 414618.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

468. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-3.

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 679424, газ - 506373.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

469. Наименование месторождения: Персеевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85338, газ - 92037.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

470. Наименование месторождения: Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 194613, 209892.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

471. Наименование месторождения: Федынский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1348518, газ - 1231426.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

472. Наименование месторождения: Новоукраинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1543.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

473. Наименование месторождения: Западно-Монгинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 482, газ - 630.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

474. Наименование месторождения: Ножай-Юртовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 6528.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

475. Наименование месторождения: Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1263.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

476. Наименование месторождения: Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1924.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

477. Наименование месторождения: Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3669.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

478. Наименование месторождения: Медынский-Варандейский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"*

Место нахождения: *183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1*

ИНН: *5190412432*

ОГРН: *1025100833427*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть 8458*

479. Наименование месторождения: Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 73565*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: природный газ 3 493,303 млн. куб. м*

480. Наименование месторождения: Пырейное газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *газ - 19409*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: природный газ 317,663 млн. куб. м*

481. Наименование месторождения: Хадыряхинское (Хадыряхинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14, газ - 40157*

482. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3970, газ – 192951*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: природный газ 2 390,283 млн. куб. м*

483. Наименование месторождения: Среднеботуобинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 38164*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 217,987 тыс. т; конденсат 0,142 тыс. т; газ природный 7,143 млн. куб. м*

484. Наименование месторождения: Братское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскэстроя, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат: вероятные – 711, возможные - 14. газ: вероятные – 7977, возможные - 513*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат*

0,187 тыс. т; газ природный 2,045 млн. куб. м

485. Наименование месторождения: Вязовское месторождение (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 40.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

486. Наименование месторождения: Западно-Погребняковское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48.*

487. Наименование месторождения: Южно-Лиственское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 37.*

488. Наименование месторождения: Шарканское (Шарканский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8.*

489. Наименование месторождения: Логошурское (Логошурский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8*

490. Наименование месторождения: Южно-Люкское (Южно-Люкский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные - 12, возможные - 6.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

491. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Поморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **условные ресурсы: нефть и конденсат - 2,046 млн. т, газ 22,925 млрд. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом

492. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 16585, 19603.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

493. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: газ - 77059.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

494. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1133712, газ - 1508672.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

495. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1433997, газ - 1893182.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

496. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Карский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535121, 1069665.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

497. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1289427, газ - 1424070.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

498. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Ленский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1842736, 1522626.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

499. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Русский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 25005.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

500. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96603.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

501. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 76503, газ - 30687.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

502. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и*

конденсат - 13781, газ - 8238.

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

503. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 188897, газ - 322337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

504. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768160, газ - 1853740.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

505. Наименование месторождения: Неприковский (Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Южно-Неприковскому месторождению.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

506. Наименование месторождения: Южно-Курчанский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1024.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным методом.

507. Наименование месторождения: Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3554, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 117,207 тыс. т*

508. Наименование месторождения: Самолорское (СНГ)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 375775, газ - 56 799*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3 932,838 тыс. т*

509. Наименование месторождения: Самотлорское (ТНК-НВ)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 147513, газ - 11725*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1 279,553 тыс. т*

510. Наименование месторождения: Каменное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 140159, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 580,277 тыс. т*

511. Наименование месторождения: Талинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 58086, газ - 15569*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 473,686 тыс. т*

512. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 105924, газ - 11763*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 494,953 тыс. т*

513. Наименование месторождения: Верхнеколик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30 698, газ - 16731*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 312,310 тыс. т*

514. Наименование месторождения: Ван-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*

ИНН: *8603033762*

ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26935, газ - 4 191*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 338,406 тыс. т*

515. Наименование месторождения: Вахитовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4 922, газ - 597*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 379,262 тыс. т*

516. Наименование месторождения: Бахиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7 303, газ - 3409*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 41,820 тыс. т; конденсат 0,325 тыс. т; газ природный 20,370 млн. куб. м*

517. Наименование месторождения: Северо-Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3823, газ - 521*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 59,034 тыс. т*

518. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 27601, газ - 1107*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 475,070 тыс. т*

519. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10743, газ - 533*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 282,850 тыс. т*

520. Наименование месторождения: Росташинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16130, газ - 8299*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 164,767 тыс. т*

521. Наименование месторождения: Конновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3 102, газ - 2009*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,888 тыс. т*

522. Наименование месторождения: Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5919, газ - 3485*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 51,124 тыс. т*

523. Наименование месторождения: Гаршинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13286, газ - 5485*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 374,955 тыс. т*

524. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14 322, газ - 312*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 384,857 тыс. т*

525. Наименование месторождения: Урненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3895, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 291,223 тыс. т*

526. Наименование месторождения: Усть-Тегусское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 38674, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1 713,1 тыс. т*

527. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 883*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,080 тыс. т*

528. Наименование месторождения: Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 545, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 68,991 тыс. т*

529. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ"*
Место нахождения: *"664050, РФ, Иркутская область, Иркутск, улица Байкальская, дом 295, корпус Б*
ИНН: *3808079367*
ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 182 579, газ - 1630*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1 957,634 тыс. т; конденсат 2,651 тыс. т*

530. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть -13262, газ - 74507*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 132,516 тыс. т, природный газ 524,942 млн. куб. м*

531. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский, Ресурсный ЛУ)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 46 238, газ - 312419*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 66,997 тыс. т, природный газ 473,949 млн. куб. м*

532. Наименование месторождения: Ево-Яхинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*
Предварительная оценка запасов месторождения: *условные ресурсы конденсат -0, газ - 411 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

533. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 64417, газ - 525*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 34,875 тыс. т*

534. Наименование месторождения: Русско-Реченское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*
Место нахождения: *"660135, РФ, Красноярский край, Красноярск, улица Весны, дом 3, корпус А*
ИНН: *8910002614*
ОГРН: *1028900621892*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1573, газ - 11371*

535. Наименование месторождения: Северо-Варьганское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьганское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Варьганское"*
Место нахождения: *628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*
ИНН: *8603157278*
ОГРН: *1088603006942*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10036, газ - 5689*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 102,057 тыс. т; конденсат 2,784 тыс. т; газ природный 23,318 млн. куб. м*

536. Наименование месторождения: Герасимовское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4375, газ - 143*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 49,751 тыс. т*

537. Наименование месторождения: Давыдовское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 170, газ - 1237*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 71,899 тыс. т*

538. Наименование месторождения: Загорское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11043, газ - 2112*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за *квартал 2014 года: нефть 77,349 тыс. т*

539. Наименование месторождения: Зайкинско-Зоринское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1217, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за *1 квартал 2014 года: нефть 12,904 тыс. т; конденсат 0,995 тыс. т; газ 51,116 млн. куб. м*

540. Наименование месторождения: Курманаевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 288, газ - 106*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за *1 квартал 2014 года: нефть 63,269 тыс. т*

541. Наименование месторождения: Пронькинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7 503, газ - 231*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за *1 квартал 2014 года: нефть 170,413 тыс. т*

542. Наименование месторождения: Родинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7937, газ - 197*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за *1 квартал 2014 года: нефть 73,759 тыс. т*

543. Наименование месторождения: Самодуровское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3 754, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 71,130 тыс. т*

544. Наименование месторождения: Тананыкское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 327, газ - 49*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 66,544 тыс. т*

545. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 62, газ - 0*

546. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 59, газ - 0*

547. Наименование месторождения: Южно-Петъегское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1: нефть - 628 тыс. т, газ - 34*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 127,197 тыс. т*

548. Наименование месторождения: Хохряковское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 14174, газ - 1577**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 224,596 тыс. т**

549. Наименование месторождения: Пермьковское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7074, газ - 291**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 139,937 тыс. т**

550. Наименование месторождения: Кошильское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7 727, газ - 420**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 108,182 тыс. т**

551. Наименование месторождения: Донецко-Сырттовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1 243, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 30,742 тыс. т**

552. Наименование месторождения: Ай-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 49, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 8,173 тыс. т**

553. Наименование месторождения: Агаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 93 газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 5,360 тыс. т**

554. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1 158, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 24,453 тыс. т**

555. Наименование месторождения: Березовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 556, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 12,283 тыс. т**

556. Наименование месторождения: Ботвинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 51, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,244 тыс. т**

557. Наименование месторождения: Графское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 779, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 12,907 тыс. т**

558. Наименование месторождения: Журавлевско-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 647, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 9,838 тыс. т*

559. Наименование месторождения: Завьяловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 78, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,429 тыс. т*

560. Наименование месторождения: Западно-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 211, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 7,896 тыс. т*

561. Наименование месторождения: Ибряевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 386, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 38,365 тыс. т*

562. Наименование месторождения: Ивановское-2

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 409, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,678 тыс. т*

563. Наименование месторождения: Каменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 71, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,726 тыс. т*

564. Наименование месторождения: Карповское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 625, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,984 тыс. т*

565. Наименование месторождения: Краснониевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные запасы: нефть - 365, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,199 тыс. т*

566. Наименование месторождения: Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 938, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 58,462 тыс. т*

567. Наименование месторождения: Кристальное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 228, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,150 тыс. т*

568. Наименование месторождения: Кушниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 272, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 8,146 тыс. т*

569. Наименование месторождения: Натальинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 74, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,507 тыс. т*

570. Наименование месторождения: Новожедринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1 нефть - 183, газ - 3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

классификация РФ

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,931 тыс. т*

571. Наименование месторождения: Новокудринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,935 тыс. т*

572. Наименование месторождения: Новомихайловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 160, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть*

13,691 тыс. т

573. Наименование месторождения: Новофедоровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 84, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,342 тыс. т*

574. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,870 тыс. т*

575. Наименование месторождения: Саврушинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 278, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,767 тыс. т*

576. Наименование месторождения: Сакадинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,574 тыс. т*

577. Наименование месторождения: Северо-Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 506, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,666 тыс. т*

578. Наименование месторождения: Султангулово-Заглядинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3 535, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 43,891 тыс. т*

579. Наименование месторождения: Тарханское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 282, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 72,991 тыс. т*

580. Наименование месторождения: Умирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 156, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,134 тыс. т*

581. Наименование месторождения: Школьное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 538, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,669 тыс. т*

582. Наименование месторождения: Южно-Султангуловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 73, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,599*

тыс. т

583. Наименование месторождения: Митрофановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 2241, газ - 270*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

584. Наименование месторождения: Сусликовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 51, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 6,227 тыс. т*

585. Наименование месторождения: Западно-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 004, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 21,557 тыс. т*

586. Наименование месторождения: Орехово-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17 132, газ - 623*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 146,456 тыс. т*

587. Наименование месторождения: Хохловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 497 газ - 0*

588. Наименование месторождения: Чехлонейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 650 газ - 24*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 11,426 тыс. т*

589. Наименование месторождения: Малочерногорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1845, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 56,029 тыс. т*

590. Наименование месторождения: Узунское (Югранефть)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 449, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 18,912 тыс. т*

591. Наименование месторождения: Окуневское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО Малосикторское (присоединено к Открытому акционерному обществу "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие", лицензия находится на переоформлении)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Малосикторское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 727, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,075 тыс. т*

592. Наименование месторождения: Колик-Еганское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 587, газ - 178*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 125,118 тыс. т*

593. Наименование месторождения: Алябьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 856, газ - 0*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,124 тыс. т*

594. Наименование месторождения: Ананьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 948, газ - 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 19,679 тыс. т*

595. Наименование месторождения: Баклановское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1 832, газ - 59*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 52,924 тыс. т*

596. Наименование месторождения: Боголюбовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4 358, газ - 100*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 46,312 тыс. т*

597. Наименование месторождения: Бугринское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 182, газ - 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 38,589 тыс. т*

598. Наименование месторождения: Вишиневское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 528, газ - 1032*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 28,120 тыс. т; конденсат 6,022 тыс. т; газ природный 123,596 млн. куб. м*

599. Наименование месторождения: Воробьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 687, газ - 15*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 31,747 тыс. т*

600. Наименование месторождения: Восточно-Зайкинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 288 газ - 971*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: конденсат 0,257 тыс. т; газ природный 2,679 млн. куб. м*

601. Наименование месторождения: Восточно-Калиновое

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 206, газ - 0*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

602. Наименование месторождения: Восточно-Капитоновское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1290 газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 69,741 тыс. т*

603. Наименование месторождения: Восточно-Малаховское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2212, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 42,413 тыс. т*

604. Наименование месторождения: Врезовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 961, газ - 0*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 30,277 тыс. т*

605. Наименование месторождения: Горное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 865, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 20,833 тыс. т*

606. Наименование месторождения: Грачевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,618 тыс. т*

607. Наименование месторождения: Гремячевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 452, газ - 33*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 23,158 тыс. т*

608. Наименование месторождения: Докучаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 109, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 17,020 тыс. т*

609. Наименование месторождения: Долговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1 576, газ - 97*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 70,623 тыс. т*

610. Наименование месторождения: Донское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 55, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 16,133 тыс. т*

611. Наименование месторождения: Ефремо-Зыковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 428, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,286 тыс. т*

612. Наименование месторождения: Западно-Куштакское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 497, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 46,642 тыс. т*

613. Наименование месторождения: Ишуевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 344, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 11,400 тыс. т*

614. Наименование месторождения: Каликинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 86, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

615. Наименование месторождения: Кодяковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4 869, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 106,863 тыс. т*

616. Наименование месторождения: Коммунарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 11 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

617. Наименование месторождения: Красногвардейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 883, газ - 39*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 28,649 тыс. т*

618. Наименование месторождения: Красное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 603, газ - 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 38,567 тыс. т*

619. Наименование месторождения: Крутойарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 511 тыс. т, растворенный газ - 191 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

620. Наименование месторождения: Кулагинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ по АВС1: нефть - 140, газ - 15*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

621. Наименование месторождения: Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1788, газ - 705*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 81,350 тыс. т*

622. Наименование месторождения: Луговое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,481 тыс. т*

623. Наименование месторождения: Малаховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 55, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,455 тыс. т*

624. Наименование месторождения: Моргуновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7070, газ - 180*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 231,583 тыс. т*

625. Наименование месторождения: Новодолговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 347, газ - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,023 тыс. т*

626. Наименование месторождения: Новолюбимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 1,435 тыс. т*

627. Наименование месторождения: Новомедведкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1541 газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 116,697 тыс. т*

628. Наименование месторождения: Новотатищевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *условные ресурсы: нефть - 48, газ - 116*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

629. Наименование месторождения: Пасмуровский участок Воронцовского

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 33, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 5,521 тыс. т*

630. Наименование месторождения: Петрохерсонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории ABC1: газ - 461 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

631. Наименование месторождения: Пешиковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 78, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,020 тыс. т*

632. Наименование месторождения: Пойменное с Нечаевским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ по ABC1: нефть - 958 тыс. т, газ - 2923 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

633. Наименование месторождения: Пономаревское с Отраденским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2 619, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 12,278 тыс. т*

634. Наименование месторождения: Пролетарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 281 тыс. т; растворенный газ - 56 млн. куб. м; свободный газ - 583 млн. куб. м, конденсат - 38 тыс. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

635. Наименование месторождения: Рашкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 80, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,174 тыс. т*

636. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,107 тыс. т*

637. Наименование месторождения: Родниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11 300, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 22,928 тыс. т*

638. Наименование месторождения: Романовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 989, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 2,265 тыс. т*

639. Наименование месторождения: Рыбкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 963, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 18,817 тыс. т*

640. Наименование месторождения: Рябиновое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 481, газ - 51*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 29,985 тыс. т*

641. Наименование месторождения: Сахаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *условные ресурсы нефть - 0, газ - 320*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

642. Наименование месторождения: Свердловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 188, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть*

25,737 тыс. т

643. Наименование месторождения: Севастьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 85, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 10,063 тыс. т*

644. Наименование месторождения: Скворцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 738, газ - 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 26,033 тыс. т*

645. Наименование месторождения: Смоляное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 69, газ - 0*

646. Наименование месторождения: Спасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 43, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 4,145 тыс. т*

647. Наименование месторождения: Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 545, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть - 6,019 тыс. т*

648. Наименование месторождения: Таращанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 452, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 4,775 тыс. т**

649. Наименование месторождения: Токское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2 309, газ - 48**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 28,874 тыс. т**

650. Наименование месторождения: Широкодольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4 330, газ - 1316**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 50,389 тыс. т**

651. Наименование месторождения: Шулаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1 551, газ - 43**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 11,287 тыс. т**

652. Наименование месторождения: Южно-Радовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 70, газ - 1**

653. Наименование месторождения: Южно-Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 24, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,350 тыс. т*

654. Наименование месторождения: Полуныхское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Полуныхское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Полуныхское"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202190692*
ОГРН: *1087232040257*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 25014, газ - 0.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 0,700 тыс. т*

655. Наименование месторождения: Иусское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытьинское"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *7202190759*
ОГРН: *1087232040345*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1331 газ - 0*

656. Наименование месторождения: Котыльинское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытьинское"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *7202190759*
ОГРН: *1087232040345*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1: нефть - 390 тыс. т; газ - 23 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

657. Наименование месторождения: Немчиновское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206045343*
ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *по кат АВС1 текущие извлекаемые запасы: нефть - 670 тыс. т; газ - 41 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

658. Наименование месторождения: Нижнекеумское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 текущие извлекаемые запасы: нефть - 218 тыс. т, газ - 3 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской категоризации

659. Наименование месторождения: Петъегское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20, газ - 0*

660. Наименование месторождения: Радонежское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2794, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 64,940 тыс. т*

661. Наименование месторождения: Северо-Немчиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1: нефть - 1245 тыс. т; газ - 75 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

662. Наименование месторождения: Сложное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ по АВС1: нефть - 382 тыс. т; газ - 27 млн. куб.*

м

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

663. Наименование месторождения: Среднекеумское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7206045343*

ОГРН: *1117232058877*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ по АВС1: нефть - 413 тыс. т; газ - 30 млн. куб.*

м

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

664. Наименование месторождения: Гусеничное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190710*

ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 10991, газ - 525*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

665. Наименование месторождения: Северо-Демьянское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190710*

ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 40588, газ - 3236*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

666. Наименование месторождения: Западно-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Никольское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Западно-Никольское"*

Место нахождения: *628611, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14*

ИНН: *7202138950*

ОГРН: *1057200758702*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 1756, газ - 1756*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

667. Наименование месторождения: Гун-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2 201, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 27,524 тыс. т**

668. Наименование месторождения: Лор-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1 652, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 32,826 тыс. т**

669. Наименование месторождения: Новомолодежное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 237, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 6,804 тыс. т**

670. Наименование месторождения: Тюменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1 761, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 38,672 тыс. т**

671. Наименование месторождения: Западно-Эпасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **ТИЗ ABC1: нефть - 1002 тыс. т, газ - 29 млн. куб. м**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

672. Наименование месторождения: им. Малыка

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **по кат ABC1 текущие извлекаемые запасы: нефть - 1584 тыс. т; газ - 43 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

673. Наименование месторождения: Пихтовое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **ТИЗ по ABC1: нефть - 413 тыс. т, газ - 9 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

674. Наименование месторождения: Северо-Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **ТИЗ по ABC1: нефть - 1805 тыс. т, газ - 182 млн. куб. м**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 1,550 тыс. т**

675. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **вероятные+возможные нефть - 15411 тыс. т; газ - 0**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

676. Наименование месторождения: Тамаргинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1: нефть - 61 тыс. т, газ - 3 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

677. Наименование месторождения: Южно-Венихъяртское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ АВС1: нефть - 62 тыс. т, газ - 4375 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

678. Наименование месторождения: Левобережное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *по категории АВС1 текущие извлекаемые запасы: нефть - 26 тыс. т, газ - 3 млн. куб. м*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

679. Наименование месторождения: Северо-Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 51, газ - 0*

680. Наименование месторождения: Северо-Качкарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 107, газ - 0*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,441 тыс. т*

681. Наименование месторождения: Центрально-Алымское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ - 0*

682. Наименование месторождения: Южно-Гавриковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Южно-Гавриковское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202195468*

ОГРН: *1097232008675*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 609, газ - 0*

683. Наименование месторождения: Западно-Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1195, газ - 167*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 42,244 тыс. т*

684. Наименование месторождения: Восточно-Толкаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 172, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,720 тыс. т*

685. Наименование месторождения: Западно-Петропавловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 126, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 14,812 тыс. т*

686. Наименование месторождения: Пьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 23, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 7,968 тыс. т**

687. Наименование месторождения: Погромненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 69, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 2,712 тыс. т**

688. Наименование месторождения: Твердиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 67, газ - 0**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2014 года: нефть 0,736 тыс. т**

689. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская обл, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина, д.4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5 320, газ - 17255**

690. Наименование месторождения: Лобановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2, газ - 0**

691. Наименование месторождения: Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сузун"**

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *8401005829*
ОГРН: *1028400001189*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12619, газ - 1689*

692. Наименование месторождения: Восточно-Сузунское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 0, газ - 0*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

693. Наименование месторождения: Южно-Сузунское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 1664, газ - 143.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

694. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *2464051552*
ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 40229, газ - 20823*

695. Наименование месторождения: Мегионское (ОАО Ермаковское)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые запасы по категории С2: нефть - 798 тыс. т; растворенный газ - 44 млн. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
по российской классификации

696. Наименование месторождения: Малоуимское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*

ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14, газ - 0*

697. Наименование месторождения: Верхне-Салымское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Северо-Демьянское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190710*

ОГРН: *1087232040290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *возможные+вероятные: нефть - 0, газ - 0. Условные ресурсы: нефть - 218, газ - 12*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

698. Наименование месторождения: Рубцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 245, газ - 0*

699. Наименование месторождения: Царичанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ABC1: нефть - 0, газ - 0*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

российская классификация

700. Наименование месторождения: Горчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, РФ, г. Красноярск, ул. Весны, д. 3*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *вероятные +возможные: нефть - 0, газ - 0, условные ресурсы: нефть - 534, газ - 3923*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

701. Наименование месторождения: Северо-Родинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 163, газ - 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2014 года: нефть 3,713 тыс. т*

702. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Варнецкий
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 910777, 849157.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

703. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Альбановский
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 469881, 912445.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

704. Наименование месторождения: Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 4,576 млн. т*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ, объемным методом

705. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 470,7 млн. т, газ - 607,9 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

706. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Амур-Лиманский
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 2.4 млн. т, газ - 11.9 млрд. куб. м*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
объемным методом.

707. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный
Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7686, газ - 4022.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

708. Наименование месторождения: Западно-Ракушечное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *условные ресурсы: нефть и конденсат - 6,211, газ 0,093*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS, объемным методом

709. Наименование месторождения: Пасседское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *извлекаемые запасы : нефть C1 - 3586; C2 - 5670.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

710. Наименование месторождения: Участок Самарский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ВС1 - 754; C2 - 904. Газ: C1 - 23; C2 - 24.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

711. Наименование месторождения: Участок Березовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ВС1 - 3128; C2 - 768. Газ: ВС1 - 217; C2 - 74.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

712. Наименование месторождения: Участок Центральный

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения:

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

713. Наименование месторождения: Участок Южный

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения:

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

714. Наименование месторождения: Участок Северный

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения:

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

715. Наименование месторождения: Ичемминское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **размер условных ресурсов: нефть – 18974, газ – 2964**

Размер доказанных запасов: **Классификация PRMS, объемным методом**

716. Наименование месторождения: Раздольевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения:

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01758 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно - Баганское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баганское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо - Баганское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом. В 2014 году разработать и утвердить в установленном порядке проект бурения разведочных скважин на участке недр. В срок до 31.12.2016 завершить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно - Веякское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Веякского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Веякошорское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднемакарихинское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салюкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяное месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СЫК 01755 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***10.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2039***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сандивейское месторождение

Вид лицензии: ***доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***НРМ 00646 НР***

Дата выдачи лицензии: ***15.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.04.2051***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Черняуское месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение недр Черняуского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***НРМ 00643 НР***

Дата выдачи лицензии: ***15.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2046***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нядейюское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хасырейское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осовейский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *до 2010 г. закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 г. закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лабазанский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабазанского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабазанском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабазанском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабазанское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каурунинская структура

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунинской структуре**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Кыдыланы

Вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Колендо

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Томи

Вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при*

добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Крапивненское

Вид лицензии: **добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Астрахановское

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Узловое

Вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту

Вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Паромай

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при

добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение им. Р.С. Мирзоева

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Уйглекуты

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00817 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Набиль

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00825 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Катангли

Вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Катангли*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Нижнее Даги

Вид лицензии: *добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Эвай

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Мухто

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Западное Сабо

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по**

охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00848 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Эхаби

Вид лицензии: ***добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00840 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Гиляко-Абунан

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Северная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Монги

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00830 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Тунгор

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00823 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Даги

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00835 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Шхунное

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Центральная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Эхаби

Вид лицензии: *добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море (Северный купол)

Вид лицензии: *добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

Дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км²; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; не позднее 30.06.2013 г. закончить переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных в объеме 70 кв.км. с учетом результатов бурения; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский».*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15287 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **12.12.2041**

Основание выдачи лицензии: **Статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 250 пог. км и 250 пог. км электроразведочных работ; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01889 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *18.04.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01883 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Харампурское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013 г. завершить строительством одну разведочную скважину; до 01.07.2014 разработать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-разведочных работ»; до 31.12.2015 завершить строительством одну поисковую скважину со вскрытием не менее 100 м палеозойских отложений; до 31.12.2016 завершить строительством вторую разведочную скважину; до 31.12.2017 представить в установленном порядке отчет по пересчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнепурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхнепурнейского нефтезаконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.06.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новопурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурнейского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019 г. завершить строительством одну разведочную скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01890 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, АС11, БС2, БС4, БС7, 1-3БС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011г. представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

Срок действия лицензии: **06.06.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурское месторождение (северная и южная залежи)

Вид лицензии: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и**

южной залежи)

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пурнейское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *16.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Губкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017 г.г. завершить строительством не менее четырех разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Тарасовское месторождение

Вид лицензии: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. До 2012 г. завершить строительством одну разведочную скважину, в 2013 году разработать и утвердить в установленном порядке проект доразведки месторождения, в 2014 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2015 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2016 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья, в течение 2017 года представить на согласование в установленном порядке новый проектный документ на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Номер лицензии: *СЛХ 15398 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.07.2012*

Срок действия лицензии: *18.07.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кынско-Часельский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 г. до решения вопроса по использованию природного газа.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Правдинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремовский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Ефремовского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньяминский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудринский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02030 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Майский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02033 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02038НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Омбинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *27.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петелинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правдинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *20.07.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приобский участок

Вид лицензии: *поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Приобского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приразломный участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку), закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Приразломном участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *25.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02042 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (пласт ЮС-0) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02045 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Салымский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02028 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.11.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солкинский (южная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Солкинского (южная часть) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02039НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебалькский (основная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Среднебалькского (основная часть) лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02037 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *16.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тепловский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Тепловского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02027 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить проведение комплекса работ по доразведке месторождения и переводу запасов категории С2 в категорию С1: в 2014-2015гг. закончить строительством не менее двух разведочных скважин; до 31.12.2017 представить отчет с пересчетом запасов. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, прошедших согласования и экспертизы, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья, выхода на максимальную проектную мощность и закачки подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *21.06.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Балыкский участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение*

уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фаинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **10.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *13.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сургутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02137 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.08.2007*

Срок действия лицензии: *26.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. До 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект доразведочных работ на Средне-Балыкском месторождении (южная часть)»; до 31.12.2018 завершить строительством не менее двух разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02145 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *01.01.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О*

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Салымский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода: в 2010 году закончить строительство одну поисково-оценочную скважину, до 31.12.2013 г. выполнить не менее 600 км² сейсморазведочных работ МОГТ-3 Д, в 2014 году провести обработку и интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ-3Д, не позднее 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Восточно-Салымском участке недр», не позднее 31.12.2015 закончить строительством одну поисково-оценочную скважину со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений, до 31.12.2015 представить в территориальный орган Распорядителя недр по Ханты-Мансийскому округу-Югре информационный отчет о результатах выполненных работ. В границах горных отводов: в 2010 году составить проектно-сметную документацию на бурение скважин, в 2011 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2012 году составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья, не позднее 31.12.2015 составить и утвердить проектную документацию на разработку Соровского месторождения, не позднее 31.12.2016 ввести Соровское месторождение в эксплуатацию, не позднее 31.12.2015 закончить строительством не менее одной разведочной скважины в пределах Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2016 составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2017 составить и утвердить проектную документацию на разработку Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2018 года ввести Вуемское месторождение в эксплуатацию. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02144 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **10.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Встречный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода (до 31.12.2016): в срок до 31.12.2007г. провести государственную экспертизу запасов углеводородов по всему Встречному лицензионному участку и поставить их на баланс; в период 2008-2009гг. провести систематизацию геолого-геофизических материалов, в период 2012-2016гг. дополнительно закончить строительством не менее двух поисковых скважин (1 зависимая скважина), в том числе по годам: 2012 - не менее одной скважины, 2016 не менее одной скважины. В границах горного отвода: не позднее 31.12.2013 ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; в процессе пробной эксплуатации не превышать 5% отбора суммарных извлекаемых запасов (C1+C2) углеводородного сырья; не позднее 01.12.2014 ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче*

углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации начиная с четвертого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02146НР**

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **25.11.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чупальский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода: до 31.12.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: в 2009 году - не менее одной скважины, в 2011 году - не менее одной скважины, в 2013 году провести интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ - ЗД, не позднее 31.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Чупальском участке», до 31.12.2014 закончить строительством одну поисковую скважину. В границах горного отвода: в 2008 году составить проектно-сметную документацию на бурение скважин, в 2009 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2010 году обобщить геолого-геофизическую информацию по участку недр, в 2011 году составить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу, в 2012 году составить проектную документацию на разработку месторождений, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проекты разведочных работ на открытых месторождениях», до 31.12.2014 завершить строительством не менее одной разведочной скважины, до 31.12.2015 на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу, в 2016 году ввести месторождение имени О.А. Московцева и Кузоваткинское месторождение в эксплуатацию. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02242НР**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

Срок действия лицензии: **27.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тепловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода: до 28.04.2010г. - пробурить не менее одной разведочной скв; до 28.04.2012г - разработать технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения, не позднее 28.04.2013 ввести часть Малобалыкского м-я в первую стадию разработки, до 28.04.2014г произвести пересчет запасов. В пределах геологического отвода (до 28.04.2015г): до 28.04.2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; до 28.04.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин. Выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ДУД 12624 НП*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение 2015 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 300 пог.км. Не позднее 2016 года приступить и в течение одного года закончить строительством одну поисково-оценочную скважину. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 31.12.2017 представить его на государственную экспертизу запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ДУД 13607 НР*

Дата выдачи лицензии: *11.05.2006*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пендомаяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение этапа геологического изучения недр (до 01.05.2017) выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: до 11.05.2008 - сейсморазведочные работы МОГТ-2Д не менее 400 пог. км; до 01.05.2011 года провести электроразведку СКПП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; до 01.01.2017 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (в 2011-г- 1 скв, 2016г-1скв); до 2014 провести геохич. съемку - не менее 150 пог. км; до 2015г - сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 150 кв. км; не позднее*

01.05.2017г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ДУД 12623 НП*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самоедский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2014 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *KPP 13609 НР*

Дата выдачи лицензии: *12.05.2006*

Срок действия лицензии: *14.04.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вадинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение геологического этапа - до 12.05.2015г выполнить: не позднее 12.05.2013г сейсморазведочные работы МОГТ ЗД в объеме не менее 420 кв. км. До 12.05.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин (до 12.05.2011 - 1скв, до 31.12.2014 - 1скв), не позднее 12.05.2015 году представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом*

Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 12619 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Лодочный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, 2013-2014г - не менее одной; в случае открытия месторождения не позднее 31.12.2015г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 13608 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туколандский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01790 HP**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аявинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 1500 пог. км; в 2010-2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300 км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; в 2013-2014гг выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 500 пог. км; не позднее 2015г провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 450 пог. км и сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300 км2; завершить период геологического изучения 31.12.2015г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01791 HP**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Джелиндуконский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 1500 пог. км; в2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250 пог. км; не позднее 31.12.2014г завершить строительством не менее двух поисковых скважин(2012-не менее одной, в 2013-не менее одной); завершить период геологического изучения 31.12.2014г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01792 HP**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оскобинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Не позднее 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог. км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависимая; в 2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км²; в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 600 пог. км; в 2016г - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 200 пог. км; завершить период геологического изучения 31.12.2016г. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 01793 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **24.05.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Терско-Камовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300 пог. км и завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. – завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулиндинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение этапа геологического изучения недр (ограниченного 31.03.2016) в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 выполнить переобработку сейсморазведочных данных МОГТ-2Д в объеме 310 пог. км; не позднее 31.12.2014 закончить строительством наклонный боковой ствол в ликвидированной поисковой скважине Кулиндинская-1; не позднее 31.12.2015 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии**

разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сугдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 31.12.2014г завершить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 31.12.2014 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Даниловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Могдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

Могдинского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07.2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санарский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

Санарского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14272 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Преображенский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 08.10.2010г выполнить не менее 700 пог. км сейсморазведочных работ 2Д, разработать согласовать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр и приступить к бурению первой поисковой скважины; до 08.10.2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчет о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение семи лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее пяти разведочных скважин; в течение девяти лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14466 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умоткинский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 12.05.2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения; до 12.05.2010г разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до 12.05.2012года выполнить не менее 2000 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; до 12.05.2011г приступить к бурению первой поисковой скважины и до 12.05.2015 года закончить строительством не менее четырех поисковых скважин; до 12.05.2015г подготовить и передать в фонды и Роснедра отчет о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение четырёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырёх**

разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 3скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куль-Ёганский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2014г выполнить: в период 2010-2014гг. закончить строительством не менее 2 поисковых скважин (2010 - 1скв, 2013-2014гг - 1 скв); в 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 200кв.км. В пределах горного отвода выполнить: 2011-2014гг. закончить строительством не менее 2 разведочных скважин (2011- 1 скв, 2013-2014гг - 1 скв); в период 2012-2013гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 300кв.км. Ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пудинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480 пог. км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2013-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Российская Федерация, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Номер лицензии: *КРР 12564 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

Вид лицензии: *поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Российская Федерация, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.12.2007*

Срок действия лицензии: *15.05.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В пределах геологического отвода (15.05.2014г) выполнить: в течение 2013-2014гг переинтерпретацию материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и газогеохимической съемки; до 01.01.2015 газогеохимическую съемку в объеме не менее 112 кв. км; не позднее 15.05.2014г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины; не позднее 15.05.2014г представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех лет с даты открытия месторождения приступить и выполнить сейсморазведочные работы (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством разведочные скважины. Добычу углеводородного сырья вести согласно утвержденного проектного документа на разработку месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в*

соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Номер лицензии: **КРР 00307 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.1995**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода Агалеевского месторождения: в 2014 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ», в период 2014-2015гг. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 200 км, в период 2016-2017 г.г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе по годам: 2016 г. - не менее одной скважины; 2017 г. - не менее одной скважины; в 2018 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. В 2020 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные решением уполномоченных государственных органов при согласовании действующего проектного документа. В границах геологического отвода (до 01.01.2019): в срок до 2012г выполнить не менее 1050 пог. км сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, до 2003г завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ». В период 2014-2016 гг. выполнить сейсморазведочные работы методом МОГТ-2Д в объеме не менее 800 пог.км., в том числе по годам:2014 г. - не менее 400 пог.км, 2016 г. - не менее 400 пог.км; в период 2015-2018 г.г. завершить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе по годам:2015 г. - не менее одной скважины, 2017 г. - не менее одной скважины. До 31.12.2018 представить в территориальный орган Распорядителя недр информационный отчет о результатах выполненных работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*
Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а*
ИНН: *7710007910*
ОГРН: *1028800000855*

Номер лицензии: *ТУР 10430 НР*
Дата выдачи лицензии: *16.09.1996*
Срок действия лицензии: *31.12.2021*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Юрубченский блок
Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поисково-разведочные работы: В 2009-2013г выполнить: сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400 км2, закончить строительством 5 скважин. В 2015-2016г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 350 км2, не позднее 2017г закончить строительством 4 скважины. Не позднее 31.12.2016 ввести месторождение в промышленную стадию разработки. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00052 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*
Срок действия лицензии: *17.09.2021*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Аленкинский участок
Вид лицензии: *геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода (до 31.12.2014г) выполнить: сейсморазведочные работы 2Д-275 пог. км и сейсморазведочные работы 3Д-100 кв. км; Начать добычу на Аленкинском месторождении в 2015г; Уровни добычи УВС и утилизации попутного газа установлены в соответствии с действующим проектным документом на разработку месторождения*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*
Срок действия лицензии: *13.12.2038*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Советское месторождение
Вид лицензии: *Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00076 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*
Срок действия лицензии: *31.12.2016*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Стрежевское месторождение
Вид лицензии: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северное месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**
Срок действия лицензии: **01.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малореченское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ломовое месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 00080 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.10.1998***

Срок действия лицензии: ***30.06.2039***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катальгинское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья на Катальгинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Номер лицензии: ***ТОМ 00081 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***29.10.1998***

Срок действия лицензии: ***25.03.2039***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Останинское месторождение

Вид лицензии: ***Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **01.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лугинецкое месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00084 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *08.04.1999*
Срок действия лицензии: *13.12.2038*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Первомайское месторождение
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00085 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *08.04.1999*
Срок действия лицензии: *24.01.2039*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Олень месторождение
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ***
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*

ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игольско-Таловое месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **25.03.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *09.08.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *09.08.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лонтынь-Яхское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с*

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016): в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 60 кв. км. Уровни добычи углеводородов установлены в соответствии с действующим проектным документом. Вести в опытно-промышленную эксплуатацию месторождения: Нижнепервомайское – 2009, Волковское – 2016**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2016г) выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы ЗД-550 кв. км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы ЗД-200 кв. км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой**

скважины. Начать добычу на месторождениях: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Регулярные платежи, НДС

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00048 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондаковский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 100 км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной поисковой скважины; В период 2013-2015гг. закончить дополнительно строительством не менее трех разведочных скважин; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тамбаевский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016г): не позднее 31.12.2015г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200км2; не позднее**

31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; провести ВСП не менее чем в двух скважинах. Уровни добычи УВС установлены в соответствии с действующим проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00344 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.11.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вахский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи, НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00343 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков в пределах Нижневартовского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДС*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00342 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуденный участок

Вид лицензии: *На разведку и добычу углеводородного сырья, а также поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДС*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00316 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *18.03.1996*
Срок действия лицензии: *17.03.2016*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Первомайский участок
Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00347 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*
Срок действия лицензии: *14.12.2038*
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северный участок
Вид лицензии: *На добычу нефти и газа, а также закачку излишков подтоварных вод в пределах Северного лицензионного участка*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00346 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевской участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: не позднее 31.12.2014 составить отчет по пересчету запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу; не позднее 31.12.2015 составить и утвердить в установленном порядке новый проектный документ на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 14838 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.12.2009*

Срок действия лицензии: *29.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черемшанское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 14839 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.12.2009*

Срок действия лицензии: *29.12.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колотушное месторождение

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Место нахождения: ***166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок***

ИНН: ***8300120014***

ОГРН: ***1028301647593***

Номер лицензии: ***НРМ 11059 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.12.2001***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ардалинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"***

Место нахождения: ***166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок***

ИНН: ***8300120014***

ОГРН: ***1028301647593***

Номер лицензии: ***НРМ 11060 НР***

Дата выдачи лицензии: ***20.12.2001***

Срок действия лицензии: ***31.12.2042***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дюсушевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Номер лицензии: **НРМ 11061 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

Срок действия лицензии: **16.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Колвинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Аркутун-Даги

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СПП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СПП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **ШОМ 11051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата**

Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: **ШОМ 11050 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14270 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Чонский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2014г. выполнить не менее 1200 пог. км сейсморазведочных работ 2Д (в т.ч. в 2014г – 500 пог. км); Не позднее 08.10.2010 приступить к бурению первой поисковой скважины и до 31.12.2017 закончить строительством не менее четырех поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеичерский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2015г. выполнить не менее 1700 пог. км сейсморазведочных работ 2Д; Не позднее 31.12.2017 закончить строительством не менее пяти поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2010**

Срок действия лицензии: **20.04.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании**

распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Астрахановское море-Некрасовский

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее 25.05.2013 провести сейморазведочных работ 2Д не менее 1000 пог. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 пог. км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100 кв.км; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1 скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.*** Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ШПМ 15032 НР***

Дата выдачи лицензии: ***02.11.2010***

Срок действия лицензии: ***10.11.2040***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Русский

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе:***

на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 1

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км², в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км²; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в**

соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 2

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии**

разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 3

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км². В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии**

обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 15106 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г) владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом резки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести**

месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств выполнить 2007-2008 сейсмику 3Д -400 кв. км, 2010-1000 кв. км; 2013-2014 не менее 2000 кв. км; не позднее 2015 завершить строительством не менее 1 поисково-оценочной скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 15036 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черноморский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км²; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного**

*сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 15539 НП**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10, ст.17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв. км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв. км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; завершить строительством не менее 2-х скважин в 2015,2016гг**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

Номер лицензии: **АО №022871**

Дата выдачи лицензии: **22.12.2009**

Срок действия лицензии: **22.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поиска и оценки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

Номер лицензии: **ШАЗ 11445 НП**

Дата выдачи лицензии: **28.02.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

Вид лицензии: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог. км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг. выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог. км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2018 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Номер лицензии: **ШКС 10967 НП**

Дата выдачи лицензии: **18.12.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв. км, не позднее 31.12.2018. – не менее 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв., 2017 г. – 1 скв.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Номер лицензии: *НЗР 12728 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.10.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабулак-Ачалукское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Номер лицензии: *НЗР 12726 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.10.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малгобек-Вознесенское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «"НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизжин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арак-Далатарекский

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизжин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбизжинский

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных**

интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Андреевское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п. км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформлении уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Брагуновское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гойт-Корттовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11116 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горское (Али-Юрт) месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горячеисточненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11111 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудермесское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100 п. км.) и переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минеральное месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11118 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьское месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11108 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правобережное месторождение

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11117 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Брагунское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Джалкинское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Минеральное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно**

проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Старогрозненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ханкальское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хаян-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эльдаровское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 14892 НП**

Дата выдачи лицензии: **22.03.2010**

Срок действия лицензии: **25.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Суворовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений**

углеводородного сырья

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Абино-Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анастасиевско – Троицкое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ахтырско-Бугундырское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Дыш

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Анастасиевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зыбза Глубокий яр

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными*

документами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кузнецовское месторождение

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курчанское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Левкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Николаевское месторождение

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Нефтяное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.04.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северско-Западно-Афипское месторождение

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **22.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Холмское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **28.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шептальское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03241 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подсолнечное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00913 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камышовое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лесное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бектемировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мектебское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Надеждинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов,**

осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Владимировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урожайненское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за**

техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Безводненское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мектебское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с**

утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Величаевско-Колодезное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ковыльное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Озек-Суат

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор Северный

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Острогорское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Молодежное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курган-Амурское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прасковейское месторождение

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Озерное месторождение
Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Равнинное месторождение
Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солончаковое месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюбинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Избербаш

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной**

документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Махачкала-Тарки

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Димитровское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной**

документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ломовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в**

установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ончугинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и**

объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кырыкмасское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг**

окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ельниковское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прикамский участок Ельниковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00136 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Архангельское месторождение

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00137 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00138 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00138 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00146 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *02.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Есенеяского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00148 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00147 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лозинский участок Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00170 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Есенеиское поднятие Есенеиского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**
Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00176 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Северного участка Ижевского

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00177 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *23.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мецераковского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецераковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Мецераковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецераковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мецераковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мецераковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и**

объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бегишкинское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегишкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне**

производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баширская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение**

социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов**

РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00186 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *28.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00187 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *28.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-

Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00200 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 201 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баширская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00191 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по**

утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого**

объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тулская залежь Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуринаского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне**

производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Окская, Вере́йская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение**

социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 485 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения оборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ 13587 НР*

Дата выдачи лицензии: *10.05.2006*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карсовайский участок недр

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СМР01295 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.08.2007*

Срок действия лицензии: *04.02.2024*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2011 г. – бурение 2 поисковых скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аглосское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *30.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алакаевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12741НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алексеевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12739НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *16.05.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бариновско-Лебяжинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12738НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **07.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерско-Чубовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12755НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатыревское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12753НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *04.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боровское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12749 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*
Срок действия лицензии: *04.05.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхне-Ветлянское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12747 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*
Срок действия лицензии: *04.05.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ветлянское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: **СМР12737НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Винно-Банновское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.03.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волгановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12735НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточное месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гайдаровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ганинско-Янгульское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12756НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбатовское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбуновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Городецкое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01538НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горьковский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка:*

2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12987НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гражданское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12978НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грековское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12982 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюжевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **23.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12990 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **11.04.2034**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Евгеньевское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12974 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Екатериновское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12975 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Желябовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12970 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **06.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жигулевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **ОРБ11979НЭ**
Дата выдачи лицензии: **01.12.2003**

Срок действия лицензии: 21.02.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жуковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12976 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заборовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12748НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Коммунарское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01541НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Широкинский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01540НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимарное месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья,**

условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д-200 поз. км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12986 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зольненское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12984НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01536НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игонькинский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - интерпретация сейсморазведки 17пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12985НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ильменёвское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12991НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казанское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01537НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабикуловский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карагайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.03.2010**

Срок действия лицензии: **01.11.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кареловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12988НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **10.02.2025**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Карлово-Сытовское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12972НЭ**
Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2014**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кинель-Черкасское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12969НЭ*
Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*
Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньзякское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01339НЭ*
Дата выдачи лицензии: *26.03.2008*
Срок действия лицензии: *24.03.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киселёвское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12979НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Козловское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12980НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колыванское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13042НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногородецкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12983НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12973НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Криволукское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12981НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кротковско-Алешкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12989НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудиновское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной*

среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12977НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулешовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12968НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курско-Кулагинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13043НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лагодское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12971НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лоховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13044НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **09.10.2040**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Мальшевское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13045НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Михайловско-Коханское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13050НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **28.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13046НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неклюдовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **01.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Никольско-Спиридоновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Аманакское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13053НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Запрудненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13048НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Ключевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13054НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Обошинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья,**

условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12740НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **12.10.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озеркинское месторождение

Вид лицензии: **разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01323НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **26.12.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка:**

2009 год - сейсморазведка ЗД 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13055НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Орлянокское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13056НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Островское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13057НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подгорненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13058НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подъем-Михайловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13059НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **25.10.2015**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Покровское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13060НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **30.03.2025**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Половецкое месторождение
Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13061НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **28.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12742НЭ**
Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**
Срок действия лицензии: **09.10.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13062НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рассветское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13063НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Репьевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13064НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврухинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13065НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Садовое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01535НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самсоновский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсмозведка 20 поз. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13066НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *27.06.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сарбайско-Мочалеевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13067НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Каменское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных*

стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13068НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **14.10.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Максимовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13069НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Семеновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13070НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13071НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сидоровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13072НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **23.02.2015**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Славкинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13073НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **23.02.2033**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Смагинское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР01278НР**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**
Срок действия лицензии: **18.06.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13074НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сологаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.12.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солоцкое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.03.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сосновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Софинско-Дзержинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: ***СМР13077НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***06.06.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрельненское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: ***СМР13078НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***07.04.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Субботинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сургутское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сызранское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной*

среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13081НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тверское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13082НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Уваровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13083НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Утевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13084НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хилковское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13085НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **22.08.2034**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Хомяковское месторождение
Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13086НЭ**
Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**
Срок действия лицензии: **25.03.2025**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Чеховское месторождение
Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский**

проспект, дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР13088НЭ**
Дата выдачи лицензии: 30.03.2005
Срок действия лицензии: 23.06.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шумолгинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР01322НЭ**
Дата выдачи лицензии: 26.12.2007
Срок действия лицензии: 25.12.2027

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юдинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01353НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.05.2008*

Срок действия лицензии: *12.05.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутлеровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велось*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13089НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: **СМР13090НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Орловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13092НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яблоневское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13091НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Яблоневоый овраг

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Якушкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12746НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ясеньско-Гараевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01277НР*

Дата выдачи лицензии: *18.06.2007*

Срок действия лицензии: *18.06.2032*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велась*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12505НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Голубевская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья,*

условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01539НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гнездинский лицензионный участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 кв. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гришаевская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01222НР**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: сейсморазведка 200 пог. км; бурение 6 поисковых скв., 1 разведочной скв.;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12517НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колпинская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12512НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кордонная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12518НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **27.08.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Любимовская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12509НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчанодольская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 12513НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *07.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петрухновская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*
Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*
Срок действия лицензии: *06.09.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиненковская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*
Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*
Срок действия лицензии: *07.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Поплавская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12508НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Речная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01438НР**

Дата выдачи лицензии: **02.09.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12506НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Флеровская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01221НР**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 кв. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12516НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР15021НР*

Дата выдачи лицензии: *20.10.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 100,5 кв. км., 2014г. - бурение 2 разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01504 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Канадский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог. км сейсмопрофилей. Не позднее 01.06.2015 закончить 1 поисковую скважину. До конца действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Канадском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01506 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Масловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог. км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР 01505 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раменский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог. км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Раменском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: *СМР 01507 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чагринский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог. км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв. км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв. км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 13052 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 31.01.2005 №95*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Городецкий

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечивать показатели разработки уровня добычи нефти в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения; оформленного в установленном порядке горноотводного акта, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 13087 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 14.02.2005 № 157*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шпильское месторождение

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01520 НР**

Дата выдачи лицензии: **31.08.2010**

Срок действия лицензии: **20.08.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Можаровский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 6 кв. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв. км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв. км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв. км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв. км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв. км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв. км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв. км – с двенадцатого календарного года.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 15141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2011**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.13 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НPM 15150 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2011**

Срок действия лицензии: **05.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наульский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г.Чернова». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии - не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на**

государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Наульском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на**

Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта I61 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт I61K1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку, в объеме не ниже 95 процентов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 01602 НР**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**

Срок действия лицензии: **24.06.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечкинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 пог. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в**

соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с 2012 года должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01606 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.07.2011**

Срок действия лицензии: **27.07.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Падовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв. км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв. км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв. км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв. км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв. км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв. км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв. км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01637 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.11.2011**
Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заграничный участок

Вид лицензии: **НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв. км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв. км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв. км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв. км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01643 НР**
Дата выдачи лицензии: **07.12.2011**
Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фатеевский участок

Вид лицензии: **НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Обязательства по ГРП: сейсморазведка 2013 г - 97,6 кв. км, бурение поисково-оценочной скважины - 2016 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв. км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв. км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв. км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв. км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв. км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв. км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв. км - с пятнадцатого**

календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРР 15226 НП**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2011**

Срок действия лицензии: **10.09.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ондодоминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог. км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог. км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15291 НП**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лисянский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты**

открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15292 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кашеваровский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец**

лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15288 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-2

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-3

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15305 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Персеевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000*

пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15306 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету**

запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15307 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Федынский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в**

соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 04365 НП**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2012**

Срок действия лицензии: **25.05.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоукраинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переобработка и интерпретация материалов ГПП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ ЗД, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 01296 НП**

Дата выдачи лицензии: **03.05.2012**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Монгинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *До 01.06.2013г разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ на участке"; до 01.06.2015г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 40 кв. км; до 01.06.2016г приступить к бурению первой скважины и в 2017году закончить строительством не менее двух поисковых скважин;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15383 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15381 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, 3Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15382 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 15380 НП**

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

Номер лицензии: **ШБМ 11356 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

Номер лицензии: **СЛХ 00509 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.1998**

Срок действия лицензии: **08.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

Номер лицензии: **СЛХ 00537 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.11.1998**

Срок действия лицензии: **28.02.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейное газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А

ИНН: 8904005920

ОГРН: 1028900619835

Номер лицензии: *СЛХ 13840 НР*

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 25.09.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с п. 5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадыряхинский участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадыряхинского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В пределах горного отвода: в период 2012-2014 гг. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения. В пределах геологического отвода: в течение 2009г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех лет с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не позднее двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сибнефтегаз"***

Место нахождения: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А

ИНН: 8904005920

ОГРН: 1028900619835

Номер лицензии: *СЛХ 10605 НЭ*

Дата выдачи лицензии: 31.03.1998

Срок действия лицензии: 31.03.2023

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и***

экспертизы. В 2015 году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 11143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.04.2002**

Срок действия лицензии: **18.07.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч. 2 ГК РФ гл. 54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условия лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеботуобинское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке Среднеботуобинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

Номер лицензии: **ЯКУ 14004 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.03.2007**

Срок действия лицензии: **25.02.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2012 г. выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка: сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250 поз. км,**

закончить бурением не менее одной поисково-оценочной скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения госэкспертизы запасов приступить к выполнению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырёх лет с даты проведения госэкспертизы запасов открытого месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 3-ий год – 1скв, на 4-ый год – 1скв). В течение 5-ти лет с даты проведения госэкспертизы запасов выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее одного года с даты проведения госэкспертизы запасов углеводородов разработать и представить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Братскэкогаз"**

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35**

ИНН: **3803101611**

ОГРН: **1033800916137**

Номер лицензии: **ИРК 01588 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.06.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Братское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013 г. представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР15427НР**

Дата выдачи лицензии: **24.10.2012**

Срок действия лицензии: **27.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с "Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении. Провести пересчет запасов УВ и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить "Проект поисково-оценочных работ". В течение двух лет с даты регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работ 50 пог км. В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВ. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС приступить к проведению сейморазведочных работ в границах новой залежи. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов УВ. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи УВС утвердить ПД первой стадии разработки. Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи УВС обустроить и ввести залежь в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01802НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы в объеме не менее 600 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - одну. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на одном из месторождений и на пятый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины на каждом месторождении.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01803НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 300 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - две. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на пятый год закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01804НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2032**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01805НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2032**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: **добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01723НР**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ ЗД в объеме не менее 80 кв. км. Не позднее третьего года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной скважины. Не позднее 4 лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее 1 разведочной скважины. Не позднее 3 года с даты государственной регистрации лицензии по результатам сейсморазведки приступить к бурению разведочной скважины и в течение одного года закончить строительством не менее 1 разведочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01722НР**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 15 кв. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01724НР**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2012**

Срок действия лицензии: **08.11.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2 лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 100 кв. км. Не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и в течение 1 года закончить строительством не менее 1 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и**

сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15447 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км2. Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15446 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо- Поморский-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2». В течение трех**

лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км². В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01641НР**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 05.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3D в объеме 222 кв.км. Не позднее пятого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочных скважин и в срок до 05.12.2016 закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв. км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв. км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв. км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв. км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв. км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв. км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв. км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче**

углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01440НР**

Дата выдачи лицензии: **02.09.2009**

Срок действия лицензии: **10.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п 4 статьи 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 27.08.2009 №117.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2 Д и в течение 2 лет выполнить не менее 400 пог. км, в том числе на 2 год - 200 пог. км, на 3 год - 200 пог. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение 2 лет закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧУ 15495 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 21500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного**

сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км2. В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15493 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с шестого по восьмой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. ежегодно; в период с девятого по десятый год действия лицензии – не менее 12000 пог. км. ежегодно. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км2; в течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15489 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1200 км2. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительство не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на третий год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на пятый год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15496 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Карский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км²; В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 58 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с пятого года по восьмой год действия лицензии – не менее 5200 пог. км. ежегодно; в период с девятого года по десятый год действия лицензии – не менее 15600 пог. км. ежегодно; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км; В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины: В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15490 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на восьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 700 км²; Не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШМЛ 15492 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Ленский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км². В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по**

подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15487 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Русский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 200 км²; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В**

течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15491 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Матвеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную**

мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15494 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными**

документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШПМ 15498 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 350 км²; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧУ 15488 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 20 000 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 2000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км ежегодно; В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧУ 15497 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного восьмилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км²; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 13 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км ; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР15519 НР*

Дата выдачи лицензии: *15.03.2013*

Срок действия лицензии: *22.02.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неприковский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее 2 разведочных скважин, в т.ч. на 3-й год - 1 скв, на 4-й год - 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 04495НП*

Дата выдачи лицензии: *12.03.2013*

Срок действия лицензии: *12.03.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр Краснодарского края (протокол от 08.02.2013 №41).Лицензия оформлена на основании приказа Краснодарнедра от 12.02.2013 № 23*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Курчанский участок

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в срок не позднее 31 декабря 2015 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины, после бурения поисковой скважины предусмотреть проведение полевых сейморазведочных работ 2 Д в объеме не менее 30 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Полуньяхское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190692*

ОГРН: *1087232040257*

Номер лицензии: *ХМН14632*
Дата выдачи лицензии: *25.02.2009*
Срок действия лицензии: *16.12.2033*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуньяхский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пулытьинское"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

Номер лицензии: *ХМН14661*
Дата выдачи лицензии: *25.02.2009*
Срок действия лицензии: *12.07.2025*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пулытьинский участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Демьянское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202190710**

ОГРН: **1087232040290**

Номер лицензии: *ТЮМ14631*
Дата выдачи лицензии: *25.02.2009*
Срок действия лицензии: *01.06.2019*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

Номер лицензии: **ХМН11146**

Дата выдачи лицензии: **17.04.2002**

Срок действия лицензии: **12.01.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ван-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

Номер лицензии: **ХМН11147**

Дата выдачи лицензии: **17.04.2002**

Срок действия лицензии: **01.01.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Никольское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Западно-Никольское"**

Место нахождения: **628611, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **7202138950**

ОГРН: **1057200758702**

Номер лицензии: **ХМН 02772 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.03.2013**

Срок действия лицензии: **28.03.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Никольское

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 6 469 999 рублей в течение 30 дней с даты государственной регистрации (29.03.10) Первые два календарных года - 5000 руб. за 1 кв.км; третий год - 10 000 руб за 1 кв.км; четвертый - 15 000 за 1 кв.км.; 20 000 рублей за 1 кв.км с пятого календарного года**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Не позднее 29.03.2012 разработать и представить на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (ПЭ или ОПР), Не позднее 29.03.2013 г. ввести месторождение в первую стадию разработки. Последующие стадии разработки согласно проектному документу

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01187**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Краснотинского месторождения

Вид лицензии: **НЭ геол.недр, поиск и добыча нефти и газа, закачка подтовар.вод для ППД, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки буров.отходов,пром.и хоз-быт.стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01188**
Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Талинский лицензионный участок Красноленинского месторождения
Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **ХМН01189**
Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**
Срок действия лицензии: **03.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения
Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **СЫК14368**
Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**
Срок действия лицензии: **30.12.2032**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **НPM14610**
Дата выдачи лицензии: **15.12.2008**
Срок действия лицензии: **17.10.2033**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Роговской участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**
Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**
ИНН: **8610010727**
ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **НPM00665**
Дата выдачи лицензии: **21.08.2007**
Срок действия лицензии: **01.09.2032**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Воргамусюрский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Номер лицензии: **НРМ00666**

Дата выдачи лицензии: **21.08.2007**

Срок действия лицензии: **01.09.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Берганты-Мыльский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11236**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологоразведочные работы и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11238**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**

Срок действия лицензии: **01.10.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13548**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ13550**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11235**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**

Срок действия лицензии: **01.06.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **На основании Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11237**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**
Срок действия лицензии: **01.10.2019**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пихтовый поисковый блок
Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Номер лицензии: **ТЮМ11239**
Дата выдачи лицензии: **18.06.2002**
Срок действия лицензии: **01.10.2014**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Урненское
Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

Номер лицензии: **ТЮМ13549**
Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**
Срок действия лицензии: **15.03.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катынский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: 7225003194

ОГРН: 1027201295395

Номер лицензии: **ТЮМ13551**
Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**
Срок действия лицензии: **15.03.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: 8603176577

ОГРН: 1107232036889

Номер лицензии: **ХМН15185**
Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**
Срок действия лицензии: **29.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ермаковский лицензионный участок Орехово-Ермаковского месторождения

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

Номер лицензии: **ХМН15186**

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **17.02.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **СЛХ15125**

Дата выдачи лицензии: **22.03.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2024**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.** Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **СЛХ10846**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **29.10.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Номер лицензии: **СЛХ10847**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **29.10.2047**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке, а также закачку (попутно извлекаемых при добыче нефти и газа) подтоварных минерализованных подземных вод для ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

Номер лицензии: **ХМН15170**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2011**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - Добыча нефти и газа в пределах Северо-Варьганского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Мессояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Российская Федерация, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

Номер лицензии: **СЛХ14924**

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке в границах геологического до 31.12.2015: 2006 г. - 5 поисково-разведочных скважин, 2007 г. - 4 скважины, 2008 г. - 4 скв., 2009 г.- 4скв., 2010 г.- 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2013 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 г. подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2019 г. ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Мессояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Российская Федерация, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

Номер лицензии: **СЛХ14925**

Дата выдачи лицензии: **21.05.2010**

Срок действия лицензии: **14.06.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. ФЗ РФ "О недрах" реоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке В границах геологического до 31.12.2015: 2007 г. - 2 поисково-разведочных скважины, 2008г. - 2 скв., 2009 г.- 2 скв., 2010 г. - 1 скв., 2011 г. - 1 скв., 2012 г.- 1 скв., 2014 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 г. подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2020 г. ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00914**

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Верхнеколик-Еганского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00533**

Дата выдачи лицензии: **13.05.1997**

Срок действия лицензии: **13.05.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сусликовский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Сусликовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00915**

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахиловский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Бахиловского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Номер лицензии: **ХМН 00913**

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Северо-Хохряковского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Верхнеконскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ"**

Место нахождения: **664050, РФ, Иркутская область, Иркутск, улица Байкальская, дом 295, корпус Б**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Номер лицензии: **ИРК11287**

Дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр, разведка и добыча подземных вод**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Корпорация Югранефть"**

Место нахождения: **628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск,**

Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П

ИНН: 8603037291

ОГРН: 1028601868790

Номер лицензии: *ХМН11824*

Дата выдачи лицензии: *21.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок Малочерногорский (вкл. Малочерногорское и Узунское месторождения)

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нафта-Юганск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нафта-Юганск"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: 8618006560

ОГРН: 1068601010818

Номер лицензии: *ХМН02489*

Дата выдачи лицензии: *08.10.2010*

Срок действия лицензии: *05.10.2030*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по факту открытия месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Охтымлорское

Вид лицензии: *НЭ разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Южно-Гавриковское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: 7202195468

ОГРН: 1097232008675

Номер лицензии: *ХМН14767*

Дата выдачи лицензии: *09.10.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковский участок (блок № 23 Юганской поисковой зоны)

Вид лицензии: **НП геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Южно-Гавриковское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202195468**

ОГРН: **1097232008675**

Номер лицензии: **ХМН02584**

Дата выдачи лицензии: **23.09.2011**

Срок действия лицензии: **22.09.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01996**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2027**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ботвинское

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01993**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агаровское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01997**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Графское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01995**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2042**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Березовское месторождение
Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01994**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **01.04.2025**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Барсуковский участок
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01998**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Журавлевско-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ01999**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2031**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Завьяловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02000**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2038**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02001**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ибряевское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02003**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления, срок продлен**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карповское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02005**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кристалльное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02006**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кушниковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Номер лицензии: **ОРБ02007**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ново-Кудринское месторождение
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Номер лицензии: **ОРБ02009**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Осиновское месторождение
Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

Номер лицензии: **ОРБ02011**
Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**
Срок действия лицензии: **30.04.2018**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сакадинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02013**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02002**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02015**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2077**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умирское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02017**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2028**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Султангуловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02004**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02008**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.03.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомихайловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02010**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврушинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02012**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Султангулово-Заглядинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02014**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарханское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02016**

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Школьное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02389**

Дата выдачи лицензии: **27.07.2010**

Срок действия лицензии: **26.07.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Краснониевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02406**
Дата выдачи лицензии: **17.08.2010**
Срок действия лицензии: **01.08.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Ивановский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ15002**
Дата выдачи лицензии: **16.09.2010**
Срок действия лицензии: **20.09.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Новофедоровский участок
Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **ОРБ02526**
Дата выдачи лицензии: **26.09.2011**
Срок действия лицензии: **15.09.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Жедринский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Слободское"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А**

ИНН: **5603037296**

ОГРН: **1115658023612**

Номер лицензии: **СМР15293**
Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**
Срок действия лицензии: **28.02.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Слободской участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02515**
Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**
Срок действия лицензии: **20.03.2034**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15279**

Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**

Срок действия лицензии: **26.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алябьевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 13810**

Дата выдачи лицензии: **27.10.2006**

Срок действия лицензии: **20.10.2026**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ананьевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ананьевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор на выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01004**

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баклановский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Баклановского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00695**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Бобровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла, поиск и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Обеспечить своевременное внесение платы за землю налогов и иных сборов в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14448**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.04.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боголюбовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях разведки и добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **СМР 13723**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бугринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бугринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 13315**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2005**

Срок действия лицензии: **09.09.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бузулукского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **АСТ 00236**

Дата выдачи лицензии: **26.10.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ватажский северный лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ватажского северного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14441**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вишневский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - поиски, разведка и добыча нефти и газа, бурение скважин, разработка месторождения в пределах Вишневского лицензионного участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01183**

Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка, добыча нефти и попутного нефтяного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи нефти и растворенного в нефти газа, другие налоги в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02345**
Дата выдачи лицензии: **25.12.2009**
Срок действия лицензии: **25.12.2034**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Воробьевский участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воробьевского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья с ограничением по глубине до подошвы башкирского яруса**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02423**
Дата выдачи лицензии: **22.11.2010**
Срок действия лицензии: **30.11.2030**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Восточно-Калиновский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Калиновского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01003**
Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**
Срок действия лицензии: **31.12.2055**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Восточно-Малаховский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Восточно-Малаховского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01155**
Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**
Срок действия лицензии: **31.03.2033**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Врезовский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Врезовского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15110**
Дата выдачи лицензии: **01.03.2011**
Срок действия лицензии: **03.03.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волостновский участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15108**
Дата выдачи лицензии: **25.02.2011**
Срок действия лицензии: **02.06.2014**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" по реоформлению**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Радовская площадь

Вид лицензии: **НП поиски и оценка залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15187**
Дата выдачи лицензии: **09.08.2011**
Срок действия лицензии: **20.03.2034**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толкаевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01188**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гаршинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча нефти в пределах Гаршинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00696**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Герасимовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00916**

Дата выдачи лицензии: **11.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, эксплуатация скважин, заводнение для поддержания пластового давления в пределах Горного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02141**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **14.03.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Грачевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добыча углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14447**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гремячевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин в соответствии с проектом разработки, обустройство месторождения в пределах Гремячевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти из отложений девона**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01192**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Давыдовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Давыдовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа. До 31.12.2013 г. утвердить "Проект доразведки", до 31.12.2014 г. закончить 1 разв.скважину, до 31.12.2015 г. - 1 разведочная скважина. Не позднее 31.12.2016 г. подсчет запасов в ГКЗ, обеспечивать уровни добычи и другие требования по разработке месторождения в соответствии с показателями, установленными в ПД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01182**
Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Докучаевский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Докучаевского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01190**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Долговский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Долговского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00650**

Дата выдачи лицензии: **11.07.1997**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Донецко-Сыртовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Донецко-Сыртовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01228**

Дата выдачи лицензии: **07.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремо-Зыковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – обустройство и добыча нефти и газа в пределах Ефремо-Зыковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство и добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01187**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Загорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Загорского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00837**

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зайкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство в пределах Зайкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14863**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2010**

Срок действия лицензии: **01.02.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Куштакский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Куштакского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 13128**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Ольховского участка Ольховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки, разведки, другие налоги и сборы, налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00839**

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зоринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования в пределах Зоринского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00926**

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ишувский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ишувского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **СРТ 14791**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2009**

Срок действия лицензии: **20.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камеликский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Камеликского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование**

геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***АСТ 00237***

Дата выдачи лицензии: ***26.10.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2031***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кирикилинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кирикилинского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 00757***

Дата выдачи лицензии: ***02.06.1998***

Срок действия лицензии: ***30.04.2048***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Кичкасского лицензионного участка (Вахитовское месторождение)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади и добычу углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с

налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00626**

Дата выдачи лицензии: **15.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (карбон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14446**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.06.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (девон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти в девонских отложениях, бурение скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00821**

Дата выдачи лицензии: **12.01.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Конновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Конновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02540**

Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**

Срок действия лицензии: **18.11.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корниловский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01080**
Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**
Срок действия лицензии: **31.03.2024**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Красногвардейский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Красногвардейского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14439**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Красный лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти из девонских отложений, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, разработка месторождения и эксплуатационных скважин в пределах Красного месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, разработку месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **СРТ 14015**

Дата выдачи лицензии: **13.04.2007**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куликовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Куликовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00687**

Дата выдачи лицензии: **10.09.1997**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курманаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Курманаевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и газа, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14445**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебяжинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения в пределах Лебяжинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01194**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ленинградский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ленинградского лицензионного участка (Рябиновое месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработку залежей нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01206**

Дата выдачи лицензии: **11.05.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ливкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ливкинского лицензионного участка (Пролетарское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку месторождений нефти и газа, водопользование при бурении скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02514**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **25.11.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в результате реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ливкинский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01002**

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ02565***

Дата выдачи лицензии: ***28.12.2011***

Срок действия лицензии: ***31.12.2036***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новобоголюбовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ15280***

Дата выдачи лицензии: ***22.12.2011***

Срок действия лицензии: ***26.12.2036***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое***

изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02516**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **02.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомалаховский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00928**

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **30.04.2034**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомедведкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Новомедведкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01189**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ольховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01197**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пасмуровского купола Воронцовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **СМР 13722**
Дата выдачи лицензии: **09.08.2006**
Срок действия лицензии: **01.08.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пешковский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пешковского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14442**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.12.2042**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пойменный лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – поиски, разведка и добыча нефти, бурение скважин и разработка месторождения в пределах Пойменного месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, разведку и добычу нефти, бурение скважин и разработку месторождения**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество осуществляет платеж за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00946**
Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**
Срок действия лицензии: **30.06.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Покровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Покровского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 15028**
Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**
Срок действия лицензии: **25.10.2035**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Покровско-Сорочинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Покровско-Сорочинского лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00838**
Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пономаревский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пономаревского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00914**
Дата выдачи лицензии: **05.10.1999**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Пронькинский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пронькинского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ15084**
Дата выдачи лицензии: **25.01.2011**
Срок действия лицензии: **24.01.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радовский участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 02118***

Дата выдачи лицензии: ***01.02.2008***

Срок действия лицензии: ***31.03.2028***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рашкинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Рашкинского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ 00989***

Дата выдачи лицензии: ***22.03.2000***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01122**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен 29.03.2013

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родниковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02517**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **25.11.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковско-Врезовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01123**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **05.08.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Романовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Романовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00726**

Дата выдачи лицензии: **19.02.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен до 20.03.13

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Росташинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, обустройство и разработка залежей нефти в девонских отложениях и бобриковского горизонта в пределах Росташинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, обустройство и разработку залежей нефти в девонских отложениях и бобриковского горизонта. Обеспечивать уровни добычи и другие показатели разработки в соответствии с утвержденным проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02518**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **25.11.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Росташинский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14440**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рыбкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных скважин, разработка месторождения в пределах Рыбкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных скважин и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Общество производит платеж за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01139**
Дата выдачи лицензии: **19.02.2001**
Срок действия лицензии: **31.05.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Самодуровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Самодуровского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02140**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **14.03.2050**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Сахаровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча нефти в пределах Сахаровского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу нефти**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: АСТ 00235

Дата выдачи лицензии: 26.10.2006

Срок действия лицензии: 31.12.2031

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Светлошаринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Светлошаринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 00943**

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Севастьяновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Севастьяновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 13129**

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северо-Долговский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Долговского лицензионного участка (Новодолговское месторождение)**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02539**
Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**
Срок действия лицензии: **18.11.2036**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах» по результатам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Северо-Покровский лицензионный участок
Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00758**
Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**
Срок действия лицензии: **30.04.2023**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, добыча углеводородов в пределах Скворцовского лицензионного участка (Речное месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01081**

Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Скворцовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14443**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смоляной лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработки месторождения в пределах Смоляного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату платежа за пользование геологической информацией о недрах, сбора за выдачу лицензии, оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00871**

Дата выдачи лицензии: **28.06.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Сорочинско-Никольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01158**

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спасский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добычи нефти и газа на Спасском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу**

нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 00927**

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог за добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01191**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп.от 20.03.2013

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тананыкский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Тананыкском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Общество производит оплату налогов и сборов, в том числе плату за землю и налога за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01005**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2000**

Срок действия лицензии: **30.06.2025**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Токский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа на Токском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02363**

Дата выдачи лицензии: **21.04.2010**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чаянский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья на Чаянском лицензионном участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, выплачивает регулярные платежи за пользование недрами в разведки, оплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 14444**
Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**
Срок действия лицензии: **31.12.2037**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Широкодольский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти; бурение разведочных и эксплуатационных скважин в пределах Широкодольского месторождения**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает сбор за выдачу лицензии, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 01185**
Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**
Срок действия лицензии: **03.08.2038**
Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Шулаевский лицензионный участок
Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Шулаевском месторождении, бурение эксплуатационных скважин и их обустройство.**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01193**
Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**
Срок действия лицензии: **30.04.2023**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Михайловский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски, оценка залежей и добыча углеводородного сырья на Южно-Михайловской площади (Крутоярское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, оценку, добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает регулярные платежи за поиски, оценку и разведку, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 02433**
Дата выдачи лицензии: **27.12.2010**
Срок действия лицензии: **05.05.2031**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Радовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья и гидроминерального сырья на Южно-Радовском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, добычу углеводородного и гидроминерального сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, налога на добычу полезных ископаемых, регулярных платежей за пользование недрами в целях поисков и разведки, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

Номер лицензии: **ОРБ 01083**

Дата выдачи лицензии: **17.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15134**

Дата выдачи лицензии: **05.04.2011**

Срок действия лицензии: **05.04.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сыртковский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ15081**

Дата выдачи лицензии: **24.01.2011**

Срок действия лицензии: **25.12.2029**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Капитоновское месторождение

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Нижневартовск"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8620011857***

ОГРН: ***1028601866810***

Номер лицензии: ***ХМН01196***

Дата выдачи лицензии: ***01.01.2000***

Срок действия лицензии: ***16.12.2030***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Нижневартовск"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8620011857***

ОГРН: ***1028601866810***

Номер лицензии: ***ХМН01190***

Дата выдачи лицензии: ***01.04.2000***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ФЗ РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти, газа и конденсата, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01191**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гун-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01192**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюменский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН01193**

Дата выдачи лицензии: **01.04.2000**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомолодежный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

Номер лицензии: **ХМН15225**

Дата выдачи лицензии: **26.09.2011**

Срок действия лицензии: **20.09.2016**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" п.3 ст.10.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский участок

Вид лицензии: **НП геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Номер лицензии: *СЛХ10816*
Дата выдачи лицензии: *21.09.1999*
Срок действия лицензии: *07.02.2020*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Русское месторождение
Вид лицензии: *НЭ добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кальчинское"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206046308*
ОГРН: *1127232033917*

Номер лицензии: *ТЮМ15418*
Дата выдачи лицензии: *04.10.2012*
Срок действия лицензии: *02.10.2020*
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: *ФЗ РФ "О недрах" в порядке переоформления*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)
Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:
Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Радонеж Петролеум"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7206045343*
ОГРН: *1117232058877*

Номер лицензии: **ТЮМ10513**

Дата выдачи лицензии: **12.01.1998**

Срок действия лицензии: **01.08.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с Законом о недрах ст.17.п.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, обустройство, разработку в пределах открытых месторождений, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Номер лицензии: **СМР01704**

Дата выдачи лицензии: **27.07.2012**

Срок действия лицензии: **27.07.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Трубецкой участок недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет выполнить сейсмику ЗД=20км². В течение 4-х лет построить 2 поисковые скв. На 5-ом году отчет по ГРР. По сейсмике подготовлены к бурению Трубецкое (СЗ геол/извл=1312/529тыс.м), Ветурское (СЗ геол/извл=2466/940тыс.м), Энское (СЗ геол/извл=1767/769тыс.м) поднятия. Всего СЗ геол/извл=5545/2238тыс.м. Ресурсы Д1= 0.9млн.м.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 70 000 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ02632**

Дата выдачи лицензии: **10.08.2012**

Срок действия лицензии: **10.08.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лобановский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами В пределах ГО Лобановского м-я не позднее 2-3 годов провести сейсморазведку ЗД=20км2, в течение 4-х лет построить 1 разв.скв., 5-год запасы на экспертизу, 6-ой год утвердить ППЭ, 7-8 годы ввести м-е в ПЭ. В пределах Геол.отвода в течение 2-3х лет выполнить переинтерпретировать сейсмику 2Д. В течение 3-4-х лет построить 1 поисковую скв. На 5-ом году отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Номер лицензии: **ОРБ 02631**

Дата выдачи лицензии: **06.07.2012**

Срок действия лицензии: **05.06.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п. 3 ФЗ РФ «О недрах» по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таращанский участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья. Не позднее 2-х лет пробурить 1 разведочную скважину, не позднее 1-**

го года утвердить ППЭ или ТС ОПР и ввести в первую стадию разработки (ПЭ или ОПР). Утилизация газа начиная с 4-го календарного года с момента ввода в разработку не менее 95%

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользования недрами 8 732 507 рублей, уплачивается в течение 30 календарных дней с даты госрегистрации. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

Номер лицензии: ***ОРБ15404***

Дата выдачи лицензии: ***11.09.2012***

Срок действия лицензии: ***29.08.2037***

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: ***На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Землянский участок

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользование недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"***

Место нахождения: ***629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В***

ИНН: 7727004530
ОГРН: 1027739465632

Номер лицензии: **КРР15405**

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **04.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салпадаяхский участок, расположен на территории Красноярского края а Таймырском (Долгано-Ненецком) муниципальном районе

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=1726 км2. В пределах Геол.отвода в течение 3-х лет выполнить сейсмику 2Д=1000пог.км. (2-й год=500км; 3-ий год=500км) в течение 5 лет построить 1 поисково-оцен.скв. На 5-й год отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 814 950 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

Номер лицензии: **ОРБ15217**

Дата выдачи лицензии: **20.09.2011**

Срок действия лицензии: **25.05.2025**

В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Погромненский участок недр, расположен в Тоцком и Бузулукском районах Оренбургской области. Месторождение открыто в 1965 г в промышленную разработку введено в 2008 г.

Вид лицензии: **НЭ На разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О

недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Номер лицензии: *ОРБ13385*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Номер лицензии: *КРР15477*

Дата выдачи лицензии: *18.01.2013*

Срок действия лицензии: *18.01.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающего Лодочное нефтегазоконденсатное месторождение, расположен на территории туруханского района Красноярского края

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии наделяется правом производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения. В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ нижележащих отложений в течение 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами 4 660 500 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади горного отвода или горных отводов по следующим ставкам: 5000 руб. за 1 кв.км - первые пять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - шестой-десятый календарный годы; 15000 руб.- одиннадцатый-четырнадцатый календарный годы;*

20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ низележащих отложений в течение 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Номер лицензии: *ХМН15482*

Дата выдачи лицензии: *07.02.2013*

Срок действия лицензии: *01.02.2038*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок, расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь ЛУ=52,7 км2. В пределах Геол.отвода пробурить 1 п/о скв. в течении 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет 3Д - 50км2, 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; 6-ой год ГКЗ; 7-ой год ППЭ или ОПР. 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами 463 100 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Номер лицензии: *ХМН01134*

Дата выдачи лицензии: *31.12.1999*

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН15372**

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН15371**

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Коликъеганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН 01139**

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кошильское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН 01138**

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **24.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиск и добычу нефти и газа. а также закачку минерализованных вод для ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН 01133**

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохряковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Номер лицензии: **ХМН 01132**

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **25.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пермяковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

В соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Номер лицензии: **ХМН15499**

Дата выдачи лицензии: **14.02.2013**

Срок действия лицензии: **12.02.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Узунский участок, расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=41,8 км². Срок действия лицензии до 12.02.2038 г. В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет сейсмика 2Д=100 пог.км.; пробурить 1 п/о скв. в течение 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет 3Д - 50км², 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; 6-ой год ГКЗ; 7-ой год ППЭ или ОПР. 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа солгасно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 184 800 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользование недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км - четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке: 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сузун"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

Номер лицензии: **ДУД00086**

Дата выдачи лицензии: **27.03.1995**

Срок действия лицензии: **24.11.2020**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение и добыча углеводородов на Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: **НЭ На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *До конца 1998 г. - концепция освоения с ТЭП; до 01.07.1999 - согласование программы ГРП 2002 г- подсчет запасов на ГЭ, 2012 г.- бурение разведочной скв. не менее 3000 м; в 2014 г. разработать и представить на согласование и экспертизу проектный документ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Поиски и оценка: За площадь участка недр по ставке 204 руб. за 1 кв.км; Разведка (искл. площадь горного отвода) - 14750 руб. за кв.км. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Номер лицензии: *КРР12783*

Дата выдачи лицензии: *19.10.2004*

Срок действия лицензии: *14.05.2023*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию и Распоряжения Совета Администрации Красноярского края в соответствии со статьей 17-1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение недр и добыча углеводородов в пределах Тагульского участка.

Вид лицензии: *НР геологическое изучение и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *до 31.12.2015 : до 1998 г - согласование программы ГРП; 2007-2009 гг ГРП согласно "Зональному проекту"; до 15.5.2003- 2Д- 660 пог.км; не позднее 2011 г.- МОГТ-3Д - не менее 1120 кв.км; до 15.05.2003 переработка данных СРР 1000 пог.км; до 2010 г.выполнить переинтерпритацию СР, ГИС и ВСП; не позднее 2015 г. не менее 7 поисковых скважин: до 2003 - 2 скв (8000 пог.м; 2008 - 1 скв.2011- 1 скв; 2012 - 1 скв; 2013- 1 скв., до 01.01.2015 - 1 скв. В пределах ГО - строительство не менее 6 разв.скважин 2007- 2 скв. 2008 - 2скв 2010-2011-2 скв 2007 ПЗ; 2007 - проект ОПР; 2009 - введение в ОПР; 2009-2012 ОПР; 2012- оперативный подсчет запасов 2013 ТСР; 31.12.2015 - пересчет запасов, 2014 г. ввести в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи в соответствии с Постановлением Администрации Красноярского края за площадь 280 руб. км.кв (за искл. открыт.месторождений) за разведку - 14000 руб. км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

По состоянию на 01.04.2013г. завершена строительством скв. №21. До конца 2013г.завершение строительством скв.№№ 15,25, в 2014г. завершение строительством №26. Включено в 3-летку на 2014-2015 гг. сейсмика 3Д - 450 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Номер лицензии: *ДУД13606*

Дата выдачи лицензии: *11.05.2006*

Срок действия лицензии: *15.04.2031*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Пендомаяхского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1 год - Программа поисково-оценочных работ; 2 год- МОГТ-2D-500 пог.км;4 год- поисково-оценочная скв. 4000 м, 5 год - отчет о результатах проведенных работ. В течении 8 лет - не менее 2 скв., Не позднее 10 г. завершить этап разведки с представлением отчета с подсчетом запасов Утверждено Дополнительное соглашение к лицензии ДУД13606НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВ в пределах Западно-Пендомаяхского участка. Редакция ГРП п.4.1.1.-в течение 2-х лет сейсмика ЗД=150км2, переобработка 500км 2Д; в течение 4-х лет 1 поиск.оцен.скв. Отчет ГРП в 5-ом году.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 2008 600 000, сбор за выдачу лицензии 30 000 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб. км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13730**

Дата выдачи лицензии: **18.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Сузунского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=512,5км2. Этап геол.изучения до 18.08.2014г. Объемы ГРП изложить: в 2008г переобработка сейсмики 2Д=300пог.км, 2009г-провести ЗД=150км2, в 2012г выполнить МОГТ-ЗД=30км2 и в 2010,2011гг пробурить 2 н/о скв.; 2013г -бурение 1 н/о скв. глубиной не менее 4000м. до 18.08.14г отчет о ГРП. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить н/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 5-ти лет с даты открытия м-я закончить не менее 2-х разв.скв.6-ти лет ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007г),7(2009г). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 730 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 000 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб. км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

На 01.04.2013 выполнена сейсмика ЗД - 80 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**
Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **2464051552**
ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13846**
Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**
Срок действия лицензии: **24.11.2031**
Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=1062 км2. Этап геол.изучения до 24.11.2016 г. Объемы ГРР изложить: в 2008 г. переобработка сейсмики 2Д=500 пог. км, 2008 г. - провести 3Д=200 км2, в 2008 г. выполнить МОГТ-2Д=300 пог. км; в 2012 г. – 200 пог. км, в 2014 г. – 200 пог. км.; в 2011 г. пробурить 1 н/о скв.; 2015 г. - бурение 1 н/о скв. глубиной не менее 3000 м. до 24.11.2016 г. отчет о ГРР. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить н/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течение 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2019 г. пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3500м. 6-ти лет с даты открытия м-я экспертиза ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007 г.), 7(2009 г.). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Разовый платеж 480 000 000 руб., сбор за выдачу лицензии 94 096 руб., За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Необходимо принятие решения о сохранении лицензии

Юридическое лицо, получившее лицензию
Полное фирменное наименование: **Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**
Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **2464051552**
ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13847**
Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**
Срок действия лицензии: **24.11.2031**
Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Горчинского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=783км2. Этап геол.изучения до 24.11.2014г. Объемы ГРР изложить: в 2008г переобработка сейсмики 2Д=500пог.км, 2008г-провести 2Д=200пог.км, в 2008г выполнить МОГТ-3Д=160км2; в 2012г- 20км2; в 2011гг пробурить 1 н/о скв.; 2013г -бурение 1 н/о скв. глубиной не менее 3500м. до 24.11.14г отчет о ГРР. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить н/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2018г пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3000м. 6-ти лет с даты открытия м-я экспертиза ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 210 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить сейсмику ЗД: 2013г. - 80 кв.км. 2014г. - 100 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **ДУД13848**

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Восточно-Пендомаяхкского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км2. Подпункт 3.2.2-3.2.5,изложить: не позднее 24.11.08г выполнить сейсмику ЗД=100км2; 2Д=200пог.км и переработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.11г закончить 1 п/о скв, не позднее 24.11.13г-1 п/о скв.; до 24.11.14г отчет о ГРР. п.3.3.4 изложить Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет 1скв. не позднее 5-ти лет ПЗ в ГКЗ, 6-ти лет Проект ППЭ или ОПР, 7-лет ввести в первую стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 189 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **КРР14310**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2007**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка углеводородного сырья в пределах Восточно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км². Подпункт 3.2.2-3.2.5, изложить: не позднее 24.11.08г выполнить сейсмику 3Д=100км²; 2Д=200пог.км и переработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.11г закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.13г-1 н/о скв.; до 24.11.14г отчет о ГРП. п.3.3.4 изложить Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет 1скв. не позднее 5-ти лет ПЗ в ГКЗ, 6-ти лет Проект ППЭ или ОПР, 7-лет ввести в первую стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 104 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить работы 3Д: 2013г. - 100 кв.км. 2014г.- 300 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **КРР14311**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2007**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=322,3км². Продлить этап геол. изучения до 19.11.2017г. Выполнить сейсмику 2Д в 2009г=100 пог.км; 2010г=100 пог.км; 2011г=100пог.км. Бурение поисково-оценочных скважин: 2012г-1скв.; в 2014г -1 скв. глубиной 3500м.; в 2015г-1 скв. глубиной 3000м; в 2016г- 1 скв. глубиной 3000м. До 19.05.2017г представить в ТО Роснедра письменное обращение о намерении продолжить н/о работы. На 3 год с даты открытия м-я 1 разв.скв, на 4 год 1 разв скв. Ввод в ПЭ или ОПР не позднее 9-ти лет с даты открытия м-я. Утилиз. газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 45 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб-км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные условия выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

Номер лицензии: **СЛХ15051**

Дата выдачи лицензии: **08.12.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2015**

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Восточно-Каркасний

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *для геологического изучения недр с целью поисков и оценки м-ий УВС в пределах Восточно-Каркасного ЛУ. Площадь=1387,2км2. 2.2-Статус Геологвода без огран. по глубине. 3.2.1-первый год-Программа ГРР. 3.2.2.-В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км.3.2.3.В течение 4-5годов пробурить 1 поисковую скв.3.2.4-Оперативный ПЗ в гос.экспертизу не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с органиченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Номер лицензии: *СЛХ15052*

Дата выдачи лицензии: *08.12.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2015*

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Новоогненного участка

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=941,8км2. 2.2-Статус Геологвода без огран. по глубине. 3.2.1-первый год-Программа ГРР. 3.2.2.-В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км.3.2.3. В течение 4-5годов пробурить 1 поисковую скв.3.2.4-Оперативный ПЗ в гос.экспертизу не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

Номер лицензии: *СЛХ15525*

Дата выдачи лицензии: *27.03.2013*

Срок действия лицензии: 25.03.2018

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" Протокол от 12.03.2013 № 43-СЛХ/522-2013 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения недр с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в пределах нижней части Русско-Реченского участка недр

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя - без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год отчет по ГРР.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.км.кв; 4-г -240 руб.км.кв; с 5 г.360 руб. км.кв. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

Номер лицензии: *СЛХ10760*

Дата выдачи лицензии: *11.02.1999*

Срок действия лицензии: *24.11.2020*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа Русско-Реченского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: *НР для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=272.39км2. п.3.2. геол. этап ограничен сроком до 31.12.2011г. Пункты 3.2.2.-3.2.3. В 2007г завершить строительством 2 поиск.-оцен.скв.; не позднее 31.12.2009г закончить стр-ом 1 п-о скв.с целью изучения юрских отложений.п.3.3.-не позднее 31.12.2010г ввести Русско-Реченское м-е в ОПР. Пункт 3.4.-В 2012г представить на госэкспертизу отчет с ПЗ и ТЭО КИН. Пункт 3.5.-Не позднее 31.12.2012г представить на госэкспертизу ПД на разработку. п.3.6.- не позднее 31.12.2013г ввести м-е в разработку. п.3.7-Утилизации попутного нефтяного газа в соответствии с ПД, начиная с четвертого календарного года с момента ввода м-я в разработку в объеме не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценка - 360 руб. 1 км.кв ; за разведку - 11750 руб. за кв.км. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

"Завершение строительством скв.№ 603

В 2013 году внесение изменений в ЛО в части переноса срока ввода в разработку "

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШБМ №15573 НР*

Дата выдачи лицензии: *04.06.2013*

Срок действия лицензии: *30.05.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Варнецкий

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнецкого участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШБМ №15572 НР*

Дата выдачи лицензии: *04.06.2013*

Срок действия лицензии: *30.05.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Альбановский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Номер лицензии: *ШАЗ 15547 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.04.2013*

Срок действия лицензии: *30.04.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *со статьей 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение

Вид лицензии: *на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего месторождение Новое нефтяное месторождение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода, включающего Новое нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ пробной эксплуатации скважины №1 Новая. В соответствии со сроками, установленными проектным документом, ввести скважину № 1 Новая в пробную эксплуатацию. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект обустройства месторождения». Не позднее девятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к обустройству месторождения. Не позднее десятого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Новое нефтяное месторождение в разработку. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: *80*

Дата выдачи лицензии: *22.04.2013*

Срок действия лицензии: *22.04.2058*

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В*

течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять всеесезонный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения всеесезонного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В случае открытия месторождения в границах в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГР315549НП**

Дата выдачи лицензии: **06.05.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Чеченской Республики (протокол от 10.04.2013 №4-ГР3/530-2013).** Лицензия оформлена на основании приказа Роснедра от 26.04.2013 № 389

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проект поисково-оценочных работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить СР МОГТ 2Д в объеме не менее 50 п км, не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии выполнить обработку и интерпретацию полученных сейсмических материалов, не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии завершить строительством не менее 1 поисковой скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01792 НР*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2013*

Срок действия лицензии: *25.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 28 08 2013 № 117*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Митяевский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение , разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1.2. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Митяевское и Толузаковское месторождения в первую стадию разработки. 1.3. Ввод Митяевского и Толузаковского месторождений в последующие стадии разработки осуществлять в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа. 1.4. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Ближнем месторождении. 1.5. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на Ближнем месторождении и на четвертый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 1.7. На основе анализа результатов разведочных работ на Ближнем месторождении провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. 1.8. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести переоценку запасов Кожемякского месторождения и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. 1.9. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Ближнего и Кожемякского месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.10. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Ближнее и Кожемякское месторождения в первую стадию разработки. 2.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Митяевском участке недр. 2.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 100 км. 2.2.1.3. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1. Победитель аукциона при пользовании недрами оплачивает следующие платежи и налоги в доход бюджета Российской Федерации: 6.1.1. Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. 6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01793 НР*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2013*

Срок действия лицензии: *25.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедрот от 28 08 2013 № 118*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1.1. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.2. Не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.3. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки одного месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.4. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Лебединское, Междуреченское, Ново-Иса克林ское, Нижнее, Кармалкинское месторождения в первую стадию разработки. 1.6. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Свинодубравском месторождении. 1.7. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину. 1.8. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года с начала действия лицензии представить на государственную экспертизу. 1.9. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с проектом разведочных работ, при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 1.7 настоящих Основных требований к условиям пользования недрами Лебединского участка (далее – Основные требования). 1.10. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Свинодубравского месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 1.11. В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Свинодубравское месторождение в первую стадию разработки. 2.1. В границах геологического отвода победитель аукциона обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: 2.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Лебединском участке недр. 2.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2D в объеме не менее 200 пог.км. 2.1.3. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1.1. Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной*

регистрации лицензии на право пользования недрами. 6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. 6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШВС №15657 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.12.2013**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2356-р-р от 13.12.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Сибирский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 Участке недр»; 2) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии - не менее 7000 пог. км; на четвертый год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на пятый год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на шестой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на седьмой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на восьмой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; 3) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1500 км²; 4) В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа**

первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 г., № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц»;** Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ №15655 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2013**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2219-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Амур-Лиманский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Амур-Лиманский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Амур-Лиманском участке»;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ №15654 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2013**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2220-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического**

изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Прибрежном участке»; 2) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ01861НР**

Дата выдачи лицензии: **23.12.2013**

Срок действия лицензии: **20.12.2038**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст 10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах", на основании приказа Удмуртнедра от 10.10.2013 № 183**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечаянный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в границах геологического отвода - не позднее 2 года с даты регистрации лицензии приступить и в течение 3 лет выполнить сейсморазведочные работы 2Д или 3Д в объеме не менее 100 пог км. Не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению 1 поисковой скважины и в течение 2 лет закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин, в том числе – на 4 год – 1, на 5 год – 1. В границах горного отвода Тимеевского месторождения не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на 5 год закончить не менее 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за поиск и оценку - 120 руб за кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года, платежи за разведку - 5000 за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 годы, 15 000 за кв км - 12-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, налог на добычу полезных ископаемых.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03233 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.07.2014**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 №35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О**

недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Дмитриевское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс промысловых сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами. на месторождении разрешается сбор промысловых сточных вод в разрабатываемые горизонты кумской свите в объеме 285 тыс куб м в год с целью ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Убеженское нефтяное месторождение

Вид лицензии: **разработка месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **заводнение пластов в целях ППД осуществляется в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки. Уровни добычи нефти и газа устанавливаются в соответствии с проектными документами. Владелец лицензии обязан разработать и утвердить программу ведения мониторинга за объемом и качеством размещаемых подтоварных вод, техническим состоянием нагнетательных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче нефти.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.07.2014**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Северское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **на месторождении необходимо доразведать южную, сложно построенную часть палеогеновых отложений, а также уточнить запасы нефти в майкопских отложениях. Уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами, утвержденными в установленном порядке. Владелец лицензии в 1994-98 гг. обязан начать доразведку южной сложно построенной части месторождения, уточнить запасы УВ в недрах и показатели разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим**

налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка - протокол от 29.03.2011 №01/2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок недр Нефтекумского района Ставропольского края

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья:**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта: 5000 руб за кв км - первые 5 лет, 10 000 руб за кв км - 6-10 годы, 15000 руб за кв км - 11-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00914 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 № 142-п в соответствии со ст. 17 прим закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Култайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести разработку месторождения в соответствии с проектными документами, утвержденными в установленном порядке. В течение 1 года с даты регистрации Дополнения №1 переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии как пользователь недр должен уплачивать налоги и сборы, установленные действующим законодательством РФ, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00916 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байджановское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Повышение фактических уровней добычи относительно согласованных могут допускаться только за счет внедрения передовых технологий и методов эксплуатации, повышающих конечный коэффициент нефтеотдачи. Предприятие не должно допускать сверхнормативных потерь нефти и попутного газа, доводя процент утилизации последнего до 100%. Работы на площади выполняются в соответствии с утвержденной программой ведения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством и Законом РФ "О недрах"*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00923 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2021*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кум-Тюбинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи УВ в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами разработки месторождения. Осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в пределах участка недр, и устранять выявленные нарушения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии как пользователь недр должен уплачивать налоги и сборы, установленные действующим законодательством РФ, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01459 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.12.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Самарской области от 26.11.2009 № 165*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чульпанский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 годы, 15000 за кв км - 12-14 годы, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *в границах горного отвода - не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 3,7 кв км. Не позднее 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01562 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.01.2011*

Срок действия лицензии: *15.12.2030*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 № 12)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузеровский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет. Не позднее 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством 1 разведочную скважину. Не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 2 года, 10 000 руб за кв км - 3 год, 15000 за кв км - 4 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 5 года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Номер лицензии: *ШКС 15628 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2013*

Срок действия лицензии: *15.11.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1. Закона Российской Федерации «О недрах», Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2013 №1776-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр, включающий Западно-Ракушечное нефтяное месторождение

Вид лицензии: *на разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец обязуется в течение 3-х лет выполнить ИГИ и*

разработать ПСД на строительство разведочной скважины, не позднее 4-х лет закончить строительством не менее 1 разведочной скважины, не позднее 10 лет ввести месторождение в разработку

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения: нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
ОАО «АНПЗ ВНК»
ОАО «НК НПЗ»
ОАО «Куйбышевский НПЗ»
ОАО «Сызранский НПЗ»
ОАО «АНХК»
ООО «Стрежевской НПЗ»
ОАО «Ангарский завод полимеров»
ЗАО «Отраденский ГПЗ»
ЗАО «НГПЗ»
НПЗ СП ROG (Германия)
ЗАО «РНПК»
ОАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ОАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «КНПЗ»
ООО «ННПО»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтехимические и газоперерабатывающие производства

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12 млн. т/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 года введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го Пускового Комплекса).

Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 годах была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти.

Во II квартале 2008 года завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объёмом по 20 тыс. м³. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год (2-ой Пусковой Комплекс), строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт. час. В III квартале 2013 года

введена в эксплуатацию ГТУ-ТЭС мощностью 141 тыс. кВт. час с последующим доведением до проектной мощности 294 тыс. кВт. час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м³.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;

- бензин экспортный технологический;

- дизельное топливо экспортное;

- мазут топочный М-100.

В I квартале 2014 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1 801 тыс. т.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979).

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,31 млн. т нефти в год.

Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 года введена установка замедленного коксования. В 2012 году введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;

- бензины:

- прямогонный бензин (Нафта);

- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;

- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3; 5;

- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО-3;

- топливо для реактивных двигателей;

- дизельные топлива:

- дизельное топливо летнее;

- дизельное топливо летнее контракт;

- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;

- дизельное топливо зимнее и арктическое;

- дизельное топливо ЕВРО-3;

- топливо судовое маловязкое I и II вида;

- мазут (М-40, М-100)

В I квартале 2014 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 894 тыс. т.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2013 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. т/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 года, изомеризация – 2007 года.

В конце 2008 года введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и

производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 году введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;

- бензины:

- бензин прямогонный (Нафта);

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3, ЕВРО-4;

- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3, 4;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1в/с;

- топлива дизельные:

- топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;

- топливо судовое маловязкое I вида;

- мазут топочный марки 100;

- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;

- сера гранулированная.

В I квартале 2014 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1 973 тыс. т.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 году) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году).

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти - 9,52 млн. т/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 году пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива, соответствующего нормам ЕВРО-3, 4. В 2010 году пущен блок выделения бензолсодержащей фракции (БСФ).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины:

- бензин прямогонный (Нафта);

- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;

- бензины автомобильные Премиум 95 ЕВРО-4;

- топливо для реактивных двигателей;

- топливо дизельное летнее, зимнее;

- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;

- топливо дизельное зимнее ЕВРО-5;

- топливо судовое маловязкое III вида;

- фракция ШФЛУ марки Б;

- нефтяные битумы;

- кислота серная;

- кокс электродный;

- мазут топочный М-100.

В I квартале 2014 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 919 тыс. т.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. т/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 году.

В 2009 году на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества, соответствующего требованиям ЕВРО-3, 4. В 2011 году реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензины:
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО-4;
- прямогонный бензин (Нафта);
- дизельные топлива:
- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера товарная;
- гудрон СБ.

В I квартале 2014 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 682 тыс. т.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,48 млн. т/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В 2009 году на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и установки изомеризации. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 года введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

На СМПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензины:
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3, 4;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3, 4, 5;
- бензин прямогонный (Нафта);
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3; зимнее ЕВРО-3;
- мазут М-100;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I, II и III видов;

- битумы:
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

В I квартале 2014 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 653 тыс. т.

Ангарская нефтехимическая компания

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. т/год.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.

В 2010 году закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1, 3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В ОАО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензины:
- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-2, 3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2; ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум ЕВРО-95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер ЕВРО-98 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;
- дизельные топлива:
- дизельное топливо (зимнее, арктическое);
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-3, 4;
- дизельное топливо летнее (контракт);
- дизельное топливо летнее ЕВРО-3, 4;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут М-100;
- мазут экспортный;
- кокс;
- масла;
- серная кислота.

В I квартале 2014 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2 541 тыс. т.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. т/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - в 1996 году, С-100 – в 1999 году, каталитический риформинг – в 2000 году. В 2001 году введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензины:
- бензин автомобильный Нормаль 80 вид III ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 вид II ЕВРО-4;
- печное топливо.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

(Справочно: в I квартале 2014 года объём переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ОАО «НК «Роснефть») составил 41 тыс. т, объём переработки нефти без возвратного продукта составил 18 тыс. т).

Ангарский завод полимеров

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение I квартала 2014 года принято и реализовано:

Переработка давальческого сырья в объёме	202 9 тыс. т,
в том числе - сырьё для пиролиза	180,8 тыс. т,
- сжиженные углеводородные газы	22,1 тыс. т.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

этилен	54,6 тыс. т,
в том числе товарный	35,8 тыс. т,
пропилен	30,9 тыс. т,
в том числе товарный	30,9 тыс. т,
бензол нефтяной	24,3 тыс. т,
в том числе товарный	16,7 тыс. т,
бутилен-бутадиеновая фракция	19,7 тыс. т,
в том числе товарная	19,7 тыс. т,
фракция жидких продуктов пиролиза С ₉	13,8 тыс. т,
в том числе товарная	13,3 тыс. т,
смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС	11,8 тыс. т,
в том числе товарная	11,8 тыс. т,
полиэтилен высокого давления	15,4 тыс.,
в том числе товарный ¹	15,6 тыс. т,
этилбензол	10,1 тыс. т,
в том числе товарный	0 тыс. т,
стирол	9,3 тыс. т,
в том числе товарный	5,5 тыс. т,
полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3,9 тыс. т,
в том числе товарный	3,8 тыс. т.

Выручка от услуг по переработке давальческого угл.сырья (без налогов) за I квартал 2014 года составила 1 734 707 тыс. руб.

¹ Из остатков IV квартала 2013 года.

Отраденский ГПЗ

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1100 млн. м³/год.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93.

За отчетный период – I квартал 2014 года объем переработки сырья составил 56,823 млн. м³, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 46,662 млн. м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 10,161 млн. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А	25,205 тыс. т;
фракция этановая марки Б	7,744 тыс. т;
сухой отбензиненный газ	28,615 млн. м ³ ;
сера техническая газовая комовая, сорт 9995	0,401 тыс. т.

За отчетный период – I квартал 2014 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 56,823 млн. м³ на сумму 302 412,0 тыс. рублей (без НДС);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 65,108 тыс. т на сумму 58 597,2 тыс. рублей (без НДС).

Нефтегорский ГПЗ

ЗАО «НГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м³/год.

ЗАО «НГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93.

За отчетный период – I квартал 2014 года объем переработки сырья составил 106,968 млн. м³, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 77,498 млн. м³;
- от ОАО «Оренбургнефть» - 29,470 млн. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

фракция широких углеводородов (ШФЛУ)	64,838 тыс. т;
фракция этановая	18,327 тыс. т;
сухой отбензиненный газ	46,689 млн. м ³ ;
сера техническая газовая комовая	1,462 тыс. т.

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2014 года переработано и отгружено углеводородное сырье в объеме 106,968 млн. м³ на сумму 492 052,8 тыс. руб. (без НДС).

НПЗ СП ROG (Германия)

В 2011 году у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила «Роснефти» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel GmbH составляет 11,6 млн тонн в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. тонн по этилену.

В I квартале 2014 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 2 658 тыс. т сырья в доле ОАО «НК «Роснефть». Произведено 2 786 тыс. т товарной продукции в доле ОАО «НК «Роснефть».

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

ЗАО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти – 17,7 млн. т/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 году.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 году, в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 году), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 году) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 году).

В 2005 году введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 году проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. т/год.

В качестве сырья первичных процессов ЗАО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м³.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины:

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-4;

- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;

- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-5;

- бензин прямогонный БГС (Нафта);

- сольвенты;

- бензол;

- авиакеросин;

- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс I), сорт Е вид I, II и III;

- мазут М-100;

- вакуумный газойль;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы:

- битумы нефтяные строительные БН-90/10;

- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;

- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;

- серная кислота.

В I квартале 2014 года объем переработки нефти на ЗАО «РНПК» составил 4 103 тыс. т.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 году.

На 01.01.2014 года мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7 млн. т/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 года).

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- Секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию - 2004 год);

- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию - 1954 год);

- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию - 1973 год);

- Установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию - 1967 год);
- Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию - 1970 год);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию - 1970 год);
- Установка изомеризации пентан-гексановой фракции, введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 года.

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкеры мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 году был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 году проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6.

В октябре-ноябре 2013 года проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. т в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. т в год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 858-877 кг/м³.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензины:
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс 1), сорт Е вид III ЕВРО-5;
- мазут М-100;
- вакуумный газойль марок А и В;
- битумы:
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

В I квартале 2014 года объем переработки на ОАО «Саратовский НПЗ» составил 1 726 тыс. т.

Лисичанская нефтяная инвестиционная компания

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год. Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. т/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию - 1979 год);
- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 год);
- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 год);
- Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 год);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 год – первая очередь, 1994 год – вторая очередь);
- Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 год);
- Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 год).

С 1 марта 2012 года поставки нефти на ЛИНИК были прекращены. В I квартале 2014 года все технологические установки находились в ремонте.

Ярославнефтеоргсинтез

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-масляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию - 1961 год.

Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Дата ввода в эксплуатацию - 1963 год.
Реконструкции, модернизации:
- 1971-1972 годы - увеличена мощность по переработке нефти.
- 1994 год - выведен из эксплуатации вак.блок.
- 1996 год - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему.
- 2001 год – введен в строй блок ГДМ керосина.
- 2011 год - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.

АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию - 1967 год.
Реконструкции, модернизации:
- 1976-1977 годы - увеличена мощность по переработке нефти.
- 1994 год - выведена из эксплуатации вак.колонна К-5.
- 2002 год - введен в строй блок ГДМ керосина.
- 2012 год – монтаж новых печей.

ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию - 1994 год.
- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга - 2004 год.

ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию - 2006 год.

ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию - 2010 год.

Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию - 1964 год.
Реконструкции:
- 1999-2000 годы – монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи.
- 2003 год - увеличена мощность.
- 2005 и 2007 годы – замена реакторов.

ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию - 1968 год.
Реконструкции:
- 2002 год - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи.
- 2004-2005 годы - увеличена мощность.
- 2006 год – замена реакторов.

Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию - 1966 год.
Реконструкции:
- 1995 год - блок гидроочистки;
- 2006 год – блок экстракции;
- 2013 год - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.

КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора). Ввод в эксплуатацию - 2006 год, блок гидроочистки – 2003 год.

Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию - 1966 год.
Реконструкции, модернизации:
- 2001-2002 годы - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ppm.
- 2005 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ppm.
- 2006 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.
- 2012 год - замена печей.

ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию - 1970 год.
Реконструкции:
- 1995 год - увеличена мощность.
- 2009 год - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.

ЛА-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию - 1967 год.
Реконструкция в 1998-2002 годах - монтаж нового лифта - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53.

ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию - 1965 год.
Реконструкции, модернизации: 2012 год - замена колонны П-К-1.

МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию - 2000 год.
Модернизация: 2008 год - увеличение производительности.

25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию - 1968 год.
Реконструкции, модернизации:
- 1995-1999 годы (техническое перевооружение).
- 2008 год – модернизация компрессора.

КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию - 1983-1984 годы.
- в 1994 году С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.
- с 2001 года С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.
- в 2001 году на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.

Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию - 2002 год.

Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию - 2005 год.
УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию - 2001 год.
Реконструкции, модернизации: 2005 год - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.

Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию - 2005 год.

Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию - 2005 год.

УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию - 2005 год.

УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию - 2009 год.

Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию - 1963 год.

Реконструкции, модернизации: 1969 год - увеличена мощность.

Ввод в эксплуатацию <Битурокс> - 2001 год.

Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию - 2011 год.

Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию - 2011 год.

Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию - 2013 год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 860-878 кг/м³.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);
- бензины автомобильные Регуляр-92, Премиум-95 и Супер-98 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- бензол, толуол, ФАУ;
- авиакеросин;
- топливо дизельное летнее (сорт С), зимнее (класс 2), сорт Е вид III;
- мазут М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы различных марок;
- серная кислота и сера.

В I квартале 2014 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 833 тыс. т (50 % от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1996 год.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти. Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты - с 1997 по 2007 годы ежегодно, 2009 год, 2011 год.
- 2007 год - реконструкция АСУТП.
- 2008 год - строительство операторной ту во взрывоустойчивом исполнении.
- 2009 год - реконструкция паровой котельной.
- 2010 год - строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива.
- 2011 год - строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000.
- 2012 год - строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность 830 кг/м³, сера до 0,5 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),
- дизельные топлива (кл. ниже 2),
- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В I квартале 2014 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 71 тыс. т (с учетом возвратного продукта) и 35 тыс. т (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «ННПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 году. В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию - 1995 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 год, 2005 год, 2006 год, 2007-2012 год.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию - 2001 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 год, 2010 год.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию - 1995 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 год, 2012 год.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 год.

Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 год, 2005 год, 2007 год, 2008 и 2009 годы.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Самотлорского месторождения (плотность 850 кг/м³, сера до 0,8 % мас.).

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),
- дизельные топлива (кл. ниже 2)
- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В I квартале 2014 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 256 тыс. т (с учетом возвратного продукта) и 349 тыс. т (без учета возвратного продукта).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам.

Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 26.07.2006 года №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 года №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 года №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 года №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года и в ближайшее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

Объёмы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 года № 218).

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами

транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента Российской Федерации от 20.02.2004 года №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю Российской Федерации).

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ОАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов, однако существуют квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов для гос. нужд (Федеральный закон от 13.12.1994 года №60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»). На сегодняшний день законодательно квотирование сжиженных углеводородных газов не установлено, однако Минэнерго России доводит до нефтяных компаний ежемесячные графики поставок сжиженных углеводородных газов для обеспечения бытовых нужд населения РФ по фиксированным тарифам (Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 года №332).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Одним из самых значимых событий, отмеченных на протяжении последних лет в развитии мировой нефтегазовой отрасли, стало приобретение ОАО «НК «Роснефть» третьей в России по масштабам деятельности нефтяной компании – ТНК-ВР. Приобретение позволило ОАО «НК «Роснефть» занять позицию мирового лидера по добыче и запасам углеводородов среди публичных нефтяных компаний. А значительный синергетический эффект от интеграции приобретенных активов, в свою очередь, будет способствовать росту акционерной стоимости Компании.

Основные стратегические задачи ОАО «НК «Роснефть»:

- глобальное лидерство в добыче нефти;
- рост выпуска высокомаржинальных продуктов и завершение модернизации российских НПЗ;
- рост эффективности сбытовой деятельности в России и на зарубежных рынках;
- развитие газового бизнеса;
- технологическое лидерство;
- повышение информационной прозрачности.

ОАО «НК «Роснефть» является мировым лидером по объемам доказанных запасов нефти среди публичных нефтегазовых компаний. В настоящее время основной объем добычи нефти приходится на традиционные регионы – Поволжье и Западную Сибирь, в которых задачей Компании является поддержание объемов добычи.

В среднесрочной перспективе потенциальным источником роста добычи нефти станут запасы трудноизвлекаемой нефти. Для ускорения вовлечения этих запасов в разработку начаты совместные проекты по тестированию современных методов добычи с компаниями ExxonMobil и Statoil.

Кроме того, планируется начало добычи по новым перспективным проектам, в частности, на месторождении Северное Чайво на шельфе Сахалина и месторождениях в Восточной Сибири.

ОАО «НК «Роснефть» активно готовит к вводу в промышленную разработку в 2016-2019 годах новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Кынско-Часельская группа. Внедрение новых технологий, в частности, бурение скважин с длинными горизонтальными стволами и многостадийным ГРП позволит в среднесрочной перспективе вовлечь в разработку значительный объем запасов нефти, включая трудноизвлекаемые.

В долгосрочной перспективе основным источником роста нефтедобычи станет континентальный шельф России. ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим недропользователем на российском шельфе. Приоритетными направлениями являются поиск и разведка месторождений углеводородного сырья в Карском, Печорском и Баренцевом морях, а также в субарктическом регионе северной части Охотского моря. Для эффективного и скорейшего освоения запасов шельфа заключены соглашения о стратегическом сотрудничестве с компаниями-лидерами в области морской добычи – ExxonMobil, ENI, Statoil, CNPC.

В рамках заключенных соглашений ОАО «НК «Роснефть» получила доступ к норвежской части шельфа Баренцева моря и Мексиканского залива и получит доступ к другим перспективным регионам

добычи, что позволит существенно расширить географию деятельности, получить новый опыт и в перспективе не только нарастить объемы зарубежной добычи, но и применить полученный опыт в России.

В области нефтепереработки основным приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является масштабная программа модернизации, которая позволит вывести НПЗ Компании на современный уровень глубины переработки нефти и качества нефтепродуктов – все производимые моторные топлива будут соответствовать европейскому экологическому классу Евро-5.

Стратегия ОАО «НК «Роснефть» в сфере сбыта нефтепродуктов предусматривает акцент на развитии розничной сети в регионах, где расположены НПЗ Компании, что существенно повышает эффективность розничной реализации.

Основным направлением развития газового бизнеса ОАО «НК «Роснефть» является монетизация имеющихся запасов газа, которая будет осуществляться за счет выхода на региональные рынки сбыта через заключение долгосрочных контрактов с крупными энергетическими компаниями и региональными властями.

В августе 2012 года ОАО «НК «Роснефть» (51%) и группа «ИТЕРА» (49%) завершили сделку по созданию совместного предприятия на базе ООО «НГК «ИТЕРА» в области добычи и реализации газа. В июле 2013 года ОАО «НК «Роснефть» выкупило остальные 49% ООО «НГК «ИТЕРА» и полностью консолидировало ООО «НГК «ИТЕРА», что повышает эффективность в управлении бизнеса, создает новые возможности для его роста, формирует устойчивую платформу для последовательной реализации газовой стратегии ОАО «НК «Роснефть», направленной на увеличение добычи газа до 100 млрд м³ в год к 2020 году и превращение ОАО «НК «Роснефть» в крупнейшего независимого производителя газа в Российской Федерации.

Компания обладает значительными ресурсами газа на шельфе Российской Федерации. Наиболее эффективным способом монетизации данных ресурсов является их сжижение. В связи с этим ОАО «НК «Роснефть» планирует диверсифицировать поставки природного газа путем включения СПГ в портфель своей продукции.

Реализация стратегических задач ОАО «НК «Роснефть» будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров.

В 2011 году был создан Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок, который будет обеспечивать научную базу для реализации шельфовых проектов.

Экологическая безопасность и охрана труда являются важнейшими приоритетами в деятельности ОАО «НК «Роснефть». Компания применяет новейшие технологии и современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

Устойчивое развитие ОАО «НК «Роснефть» и рост ее акционерной стоимости являются, прежде всего, результатом целеустремленной, слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании. Среди ключевых приоритетов ОАО «НК «Роснефть» – постоянное совершенствование деловой практики и повышение производительности труда во всех сферах деятельности.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российско-Германская внешнеторговая палата (РГВП)**

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Германской внешнеторговой палаты.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета (РНК МНС)**

Срок участия эмитента: **1998**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета Мирового нефтяного совета (РНК МНС).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Торгово-Промышленная палата Российской Федерации (ТПП РФ)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК)**

Срок участия эмитента: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Союза нефтеэкспортеров России (СОНЭК).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН)**

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН).

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Место нахождения

Швейцария, Place du Lac 2, 1204 Geneva

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "НК "Роснефть" --> ООО "РН-Иностранные проекты" --> Rosneft Holdings Limited S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касмиро Дидье	0,0031	0,0031
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **93,96%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **93,96%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

ЗАО "Ванкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Аркадий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения

461040 Россия, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная 2

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1) *ОАО "НК "Роснефть" --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> ОАО "РН Холдинг";*

2) *ОАО "НК "Роснефть" --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED*

3) *ОАО "НК "Роснефть" --> ОАО "РН Холдинг"*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Брезицкий Сергей Владимирович	0	0
Матяш Сергей Евгеньевич	0	0
Афанасьев Игорь Семёнович	0	0
Резаев Сергей Николаевич	0	0
Шашель Вадим Александрович (председатель)	0	0
Файзутдинов Илдар Шафигуллович	0	0
Рузин Алексей Валерьевич	0	0
Сарычев Геннадий Иванович	0	0
Рустамов Игорь Фаиг оглы	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристьян Игорь Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристьян Игорь Александрович (председатель)	0	0
Акуляшин Сергей Владимирович	0	0
Журавлев Сергей Александрович	0	0
Михеев Александр Васильевич	0	0
Иванов Сергей Александрович	0	0
Денисов Денис Анатольевич	0	0

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 323 857	
Здания	42 951 075	13 781 113
Сооружения	691 561 455	275 782 831

Машины и оборудование	132 242 759	51 168 429
Инструмент		
Транспортные средства	3 712 212	1 833 280
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 442 978	869 058
Прочие	252 379	124 227
ИТОГО	874 486 715	343 558 938

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 323 857	
Здания	42 991 545	14 309 759
Сооружения	708 191 199	295 134 261
Машины и оборудование	133 433 615	55 641 768
Инструмент		
Транспортные средства	3 742 568	1 896 055
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 446 389	930 589
Прочие	252 374	139 086
ИТОГО	892 381 547	368 051 518

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя*	2013	2014, 3 мес.**
Норма чистой прибыли, %	6,3	4,4
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,712	0,805
Рентабельность активов, %	4,5	3,5
Рентабельность собственного капитала, %	16,1	14,4
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

* Чистая прибыль для целей расчета коэффициентов скорректирована на разовые эффекты, включающие «бумажный» убыток от курсовых разниц и убыток от переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов (ПФИ) в сумме 66,7 млрд. руб. и 20,7 млрд. руб., соответственно, за I квартал 2014 года; 77,9 млрд. руб. и 9,1 млрд. руб., соответственно, за 2013 год; прибыль от курсовых разниц и прибыль от переоценки справедливой стоимости ПФИ в сумме 9,7 млрд. руб. и 7,8 млрд. руб., соответственно, за 2012 год. Их возникновение связано с колебанием курса рубля по отношению к доллару США, повлекшим изменение рублевой стоимости валютных кредитов и обязательств по сделкам валютно-процентного свопа. К единовременным эффектам 2012 года также относится разовый эффект от переоценки справедливой стоимости дочернего общества при вкладе в уставный капитал в сумме 85,5 млрд. рублей. Общая сумма разовых корректировок к чистой прибыли составила 87,4 млрд. руб. за I квартал 2014 года, 87,0 млрд. руб. за 2013 год и -103,0 млрд. руб. за 2012 год.

** Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год (I квартал 2014 года) рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 365/90.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Снижение нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в I квартале 2014 года по отношению к 2013 году произошло вследствие начисления дохода от дивидендов, полученных от дочерних и зависимых обществ, в 2013 году за 2012 год в сумме 73,3 млрд. руб. Без учета дохода от дивидендов норма чистой прибыли, рентабельность активов и собственного капитала росла в I квартале 2014 года по отношению к 2013 году в результате роста среднемесячных объемов реализации продукции и увеличения средних цен реализации нефти и нефтепродуктов в рублевом выражении.

Увеличение коэффициента оборачиваемости активов связано с опережающим темпом роста среднемесячной выручки по отношению к росту балансовой стоимости активов в связи с увеличением цен и объемов продажи продукции.

Величина чистой прибыли за I квартал 2014 года за вычетом единовременных эффектов составила 47,7 млрд. руб. На получение положительного скорректированного финансового результата повлияло, в основном, получение прибыли от продаж в результате превышения выручки от продаж над расходами в результате стабильного уровня цен реализации на фоне эффективного контроля над затратами.

Скорректированная на единовременные эффекты чистая прибыль за 2013 год составила 223,3 млрд. руб., что на 14,5% выше по сравнению со 195,0 млрд. руб. за 2012 год. Рост стал возможен благодаря увеличению объемов реализации продукции в результате приобретений 2013 года и перераспределения товарных потоков, несмотря на сложные макроэкономические условия, связанные с ростом транспортных тарифов, тарифов на электроэнергию, ставок НДС на нефть и газ и прочих факторов. Компания продолжает политику эффективного контроля над затратами, обеспечивает реализацию комплексного эффекта синергии от приобретений на финансовые результаты, что обеспечивает стабильный уровень скорректированной чистой прибыли.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на

результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	222 698 469	171 076 137
Коэффициент текущей ликвидности	1,17	1,11
Коэффициент быстрой ликвидности	1,05	1

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

За период с 31.12.2013 года по 31.03.2014 года чистый оборотный капитал снизился на сумму 51 622 млн. руб. (с 222 698 млн. руб. на 31.12.2013 года до 171 076 млн. руб. на 31.03.2014 года), так как при росте оборотных активов 252 315 млн. руб. (с 1 630 191 млн. руб. на 31.12.2013 года до 1 882 506 млн. руб. на 31.03.2014 года) принимаемые к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочные обязательства также увеличились на 300 698 млн. руб. (с 1 315 046 млн. руб. на 31.12.2013 года до 1 615 744 млн. руб. на 31.03.2014 года). При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста краткосрочных финансовых вложений на 282 063 млн. руб. (с 425 965 млн. руб. на 31.12.2013 года до 708 028 млн. руб. на 31.03.2014 года);

- снижения денежных средств на 36 313 млн. руб. (с 199 905 млн. руб. на 31.12.2013 года до 163 592 млн. руб. на 31.03.2014 года);

- роста краткосрочных заемных средств на 143 435 млн. руб. (с 622 881 млн. руб. на 31.12.2013 года до 766 316 млн. руб. на 31.03.2014 года);

- роста кредиторской задолженности на 132 106 млн. руб. (с 671 345 млн. руб. на 31.12.2013 года до 803 451 млн. руб. на 31.03.2014 года).

За период с 31.12.2013 года по 31.03.2014 года показатели ликвидности Эмитента снизились незначительно, и их значение остается в пределах нормы (1 и более), что свидетельствует об устойчивом финансовом положении Эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2013 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2012 года резерв составлял 4 098 041 тыс. рублей, на конец 2012 года резерв составил 10 927 902 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения: **Британские Виргинские Острова, Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 188**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Дивиденды по акциям не выплачивались.

Дополнительная информация:

нет.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая Компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения: **117209, Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Размер вложения в денежном выражении: **187 671 633**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99,99998**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Доход по долям не выплачивался.

Дополнительная информация:

нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ. Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2013 года резерв составил 10 903 763 тыс. рублей (с учетом корректировок в связи с изменением Учетной политики на 2013 год), на конец года резерв составил 13 525 639 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения: **Британские Виргинские Острова, Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 188**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Дивиденды по акциям не выплачивались.

Дополнительная информация:

нет.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая Компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения: **117209, Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Размер вложения в денежном выражении: **247 142 410**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99,99998**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Доход по долям не выплачивался.

Дополнительная информация:

нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	452 205	
Товарный знак	7 823	3 363
Патенты	27 919	4 041
Программный продукт	834 491	605 968
Аудиовизуальные произведения	61 457	58 408
Мультимедийные продукты	33 884	25 394
Цифровые электронные карты и пространственные данные	9 789	3 482
Интернет-сайт	1 908	1 272
Лицензии добычные	2 262 427	92 187
Лицензии прочие	793	436
Лицензии смешанные	6 719 588	31 438
ИТОГО	10 412 284	825 989

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	469 191	
Товарный знак	7 823	3 592
Патенты	29 762	4 554
Программный продукт	834 491	652 412
Аудиовизуальные произведения	61 457	60 863
Мультимедийные продукты	35 991	29 464
Цифровые электронные карты и пространственные данные	9 789	3 971

Интернет-сайт	1 908	1 431
Лицензии добычные	2 262 465	98 932
Лицензии прочие	792	448
Лицензии смешанные	6 719 588	38 847
ИТОГО	10 433 257	894 514

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **31.03.2014**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.2010 г. одобрены Основные направления инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований.

01.04.2011 года Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий в сфере модернизации научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Геологоразведка и исследование пластов;
- Геология и разработка месторождений;
- Строительство скважин;
- Технологии добычи нефти и газа;
- Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры;
- Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажены, газогидраты, нефть из угля);
- Неуглеводородное сырье;
- Шельфы;
- Информационные технологии «Апстрим»;
- Технологии нефтепереработки;
- Технологии нефтегазохимии, GTL;
- Разработка собственных катализаторов;
- Разработка новых продуктов нефтепереработки;
- Переработка тяжелых нефтяных остатков;
- Информационные технологии «Даунстрим»;
- Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами;
- Энергосбережение;
- Экология;
- Альтернативная энергетика;
- Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии.

06.05.2013 года Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден отчет о реализации Программы инновационного развития за 2012 год. Запланированные мероприятия программы выполнены в полном объеме.

В I квартале 2014 года финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 365 млн. руб., в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - 322,1 млн. руб. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 2013 года составила 23 207 млн. руб., в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - 1 698 млн. руб. Данные средства были направлены на разработку и испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, приобретение объектов инфраструктуры, взаимодействие с ВУЗами, разработку технологий управления и оптимизации бизнес-процессов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты/свидетельства на:

Изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», №2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;

2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», №2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;

3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», №2314554, приоритет от 09.06.2006 г.;

4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322611, приоритет от 25.08.2006 г.;

5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», №2322571, приоритет от 25.08.2006 г.;

6. «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», №2477736, приоритет от 20.04.2011 г.;

7. «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», №2478694, приоритет от 08.06.2011 г.;

8. «Судовое маловязкое топливо», №2478692, приоритет от 09.02.2011 г.;

9. «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», № 2488689, приоритет от 29.02.2012 г.;

10. «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», № 2482917, приоритет от 05.04.2012 г.;

11. «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», № 2489570, приоритет от 29.02.2012 г.;

12. «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», № 2487238, приоритет от 09.02.2012 г.;

13. «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», № 2493359, приоритет от 22.03.2012 г.;

14. «Скважинная установка и способ ее монтажа», № 2498048, приоритет 12.04.2012 г.;

15. «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», № 2500882, приоритет 08.12.2011 г.;

16. «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее» №2507244, приоритет 23.08.2012 г.

Полезные модели:

17. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», №74976, приоритет от 04.03.2008 г.;

18. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», №74974, приоритет от 04.03.2008 г.;

19. «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», №120139, приоритет от 12.04.2012 г.;

20. «Установка для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», №118564, приоритет от 09.02.2012 г.;

21. «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», №125620, приоритет от 23.08.2012 г.

Программы для ЭВМ:

22. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет от 24.09.2010 г. Свидетельство №2011610974, приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011 г.;

23. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

24. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

24. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

26. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

27. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

28. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

29. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

30. Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО). Свидетельство №2012610458, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 10.01.2012 г.;

31. Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT). Свидетельство №2012612552, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 07.03.2012 г.;

32. Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST). Свидетельство №2012611617, приоритет от 13.12.2011 г., зарегистрировано 13.02.2012 г.;

33. Спектральное моделирование кривых ГИС №2012617077, приоритет от 07.06.2012 г., зарегистрировано 07.08.2012 г.;

34. Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219440, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

35. Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219438, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

36. Модуль «Статистика» подсистемы «Сейсморазведка», №201219437, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

37. Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейсморазведка», №201219439, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

38. Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», №2013611252, приоритет от 10.12.2012 г.,

зарегистрировано 09.01.2013 г.;

39. «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», №2013615374, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 06.06.2013 г.;

40. «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», №2013615034, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 27.05.2013 г.;

41. Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», №2013615192, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

42. Модуль «МАГМА» ПК «РН-КИМ», №2013615717, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

43. Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», №2013615019, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

44. Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», №2013615194, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

45. Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», №2013615010, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

46. Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», №2013615193, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

47. Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615722, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

48. Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», №2013615721, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

49. Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615720, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

50. Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», №2013616027, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;

51. «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;

52. Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615719, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

53. Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», №2013615718, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

54. «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», приоритет от 28.03.2013 г.;

55. «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство № 2014612617, зарегистрировано 03.03.2014 г.

Базы данных:

56. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

57. База данных «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2012621081, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

58. «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН» свидетельство № 2014620206, зарегистрировано 30.01.2014 г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В период с 2009 года по 2013 год добыча нефти в России увеличилась на 5,9% с 494,2 млн т до 523,3 млн т.

В 2013 году добычу нефти осуществляли 6 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2013 году по сравнению с 2012 годом среднесуточные темпы роста добычи нефти (2012 год – высокосный) составили 1,3%. Рост добычи был обусловлен, в основном, увеличением добычи на Ванкорском месторождении (рост на 17,4%), введенном в августе 2009 года, а также по другим новым проектам.

Без учета Ванкорского месторождения среднесуточная добыча нефти в России увеличилась в 2013 году на 0,7%.

Проходка в бурении в 2013 году составила 21 657 тыс. м, увеличившись на 5,4% по сравнению с 2012 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 1,7% до 817 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 5,6% до 20 840 тыс. м.

В 2013 году доля скважин, дающих продукцию, составила 86,9% от эксплуатационного фонда (в 2012 году – 85,5%). Доля неработающих скважин снизилась на 1,4 проц. пункта с 14,5% в 2012 году до 13,1% в 2013 году.

В 2013 году введено в эксплуатацию 6 454 новых нефтяных скважин, что на 364 скважины больше показателя 2012 года.

В I квартале 2014 года добыча нефти в России составила 130,0 млн т, увеличившись на 1,3% к уровню I квартала 2013 года.

Объемы проходки в разведочном бурении в I квартале 2014 года составили 161 тыс. м, увеличившись на 0,7% по сравнению с I кварталом 2013 года, проходка в эксплуатационном бурении составила 4 115 тыс. м, снизившись на 9,3%.

За I квартал 2014 года было введено 1 235 добывающих нефтяных скважин, что на 179 скважин меньше, чем за I квартал 2013 года.

Фонд скважин, дающих продукцию, на конец марта 2014 года составил 143,6 тыс. ед., увеличившись на 4,2 тыс. ед. по сравнению с показателем на конец марта 2013 года.

Доля неработающих скважин в I квартале 2014 года составила 13,6% от эксплуатационного фонда, снизившись на 1,1 п.п. по сравнению с I кварталом 2013 года.

Переработка нефти

В период с 2009 года по 2013 год переработка нефти в России увеличилась на 15,8% с 235,5 млн т до 272,7 млн т.

Производство автобензинов в 2013 году составило 38,7 млн т, увеличившись в среднесуточном исчислении на 1,7% к уровню 2012 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2013 году составила 93,5%, увеличившись на 1,0 п.п. к уровню 2012 года.

Производство дизельного топлива в 2013 году составило 72,0 млн т (среднесуточный рост на 3,6% к уровню 2012 года), топочного мазута – 76,9 млн т (среднесуточный рост на 3,5% к уровню 2012 года).

Глубина переработки нефти в 2013 году составила 71,2%, сохранившись на уровне 2012 года.

В I квартале 2014 года переработка нефти в России составила 71,1 млн т, увеличившись на 7,0% по сравнению с I кварталом 2013 года. Глубина переработки нефти составила 70,3% (70,5% в

1 квартале 2013 года).

Производство автобензинов снизилось на 0,4%, при этом доля высокооктановых бензинов в производстве увеличилась с 93,9% в I квартале 2013 года до 94,1% в I квартале 2014 года.

Производство диз.топлива увеличилось на 9,5% до 19,6 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 7,2% до 20,7 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2013 году экспорт нефти из России снизился относительно 2012 года на 1,7% (в среднесуточном исчислении) и составил 234,9 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2013 году 44,9% (в 2012 году – 46,3%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2013 году составил 206,8 млн т, снизившись в среднесуточном исчислении на 1,9% относительно уровня 2012 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2013 году составил 28,1 млн т, снизившись в среднесуточном исчислении на 0,3% относительно уровня 2012 года. С февраля 2012 года не осуществляется экспорт нефти на Украину и на 1,7% сократились поставки в Белоруссию. Данное снижение было практически полностью компенсировано ростом поставок в Казахстан (рост на 16,6%).

В I квартале 2014 года экспорт нефти составил 55,3 млн т, снизившись на 4,8% к уровню I квартала 2013 года (58,0 млн т) в связи со снижением поставок в страны Дальнего зарубежья (на 1,6% с 50,7 млн т до 49,9 млн т) и резким сокращением поставок в Казахстан (с 1,9 млн т до 17 тыс. т), а также сокращением поставок в Белоруссию (на 1,7% с 5,5 млн т до 5,4 млн т). Поставки нефти на Украину в 2013-2014 годах не осуществлялись.

Цены на нефть

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

В течение 2009-2012 годов происходил рост цены нефти Urals – с \$61,0/барр. в среднем за 2009 год до \$110,3/барр. в среднем за 2012 год. В 2013 году замедление темпов восстановления экономики основных стран-потребителей нефти обусловило снижение цены нефти Urals на 2,3% по сравнению с 2012 годом – до \$107,7/барр.

В I квартале 2014 года средняя цена нефти Urals составила \$106,5/барр., что на 3,8% ниже, чем в I квартале 2013 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2009-2013 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	1 кв. 2014
Добыча нефти, млн тонн	494,2	505,1	511,4	518,0	523,3	130,0
Изменение к предыдущему году, %	1,2	2,2	1,2	1,3	1,0	1,3
Проходка в бурении, тыс м	14 555	17 233	18 742	20 538	21 657	4 275
в т.ч. разведочное бурение	464	711	747	804	817	161
эксплуатационное бурение	14 091	16 522	17 995	19 734	20 840	4 115
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	158,8	159,4	160,4	162,8	165,4	166,1
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	132,9	135,0	136,9	139,2	143,8	143,6
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	16,3	15,3	14,7	14,5	13,1	13,6
Ввод новых скважин, ед.	5 231	5 802	6 147	6 090	6 454	1 235
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,3	9,4	9,3	9,4	9,1	9,4
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,2	43,4	40,2	36,2	36,8	41,0
Переработка нефти, млн тонн	235,5	248,8	256,4	265,8	272,7	71,1
Изменение к предыдущему году, %	-0,1	5,6	3,1	3,6	2,6	7,0
Глубина переработки нефти, %	71,8	71,1	70,6	71,2	71,2	70,3
Производство автобензинов, млн тонн	35,8	36,1	36,6	38,2	38,7	9,8
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	82,5	83,8	89,5	92,6	93,5	94,1
Экспорт нефти, млн тонн	246,0	247,0	242,1	239,7	234,9	55,3
Изменение к предыдущему году, %	3,7	0,4	-2,0	-1,0	-2,0	-4,8
Цена нефти Urals, \$/барр.	61,0	78,3	109,1	110,3	107,7	106,5

Источник: ЦДУ ТЭК

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

ОАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

На деятельность Эмитента и ее результаты влияют как макроэкономические факторы, так и производственные факторы, включая:

1. цены на нефть, газ, продукты нефтепереработки, газопереработки и нефтехимии на внутреннем и внешнем рынках;
2. уровень и темпы роста инфляции;
3. колебания обменного курса валют;
4. систему регулирования нефтегазовой отрасли в РФ и за рубежом, включая налогообложение и лицензирование;
5. уровень добычи и объемы переработки нефти и газа ДО Компании;
6. затраты, связанные с осуществлением основной деятельности и техническое состояние производственных объектов;
7. эффективность маркетинговых операций дочерними обществами Эмитента;
8. эффективность сделок по слияниям и приобретениям, включая этап интеграции новых активов.

По мнению Эмитента, указанные выше факторы и условия будут оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективах.

Деятельность ОАО «НК «Роснефть», являющегося одной из крупнейших публичных нефтегазовых компаний в мире, в возрастающей степени зависит от новых технологических тенденций и решений в мировой нефтегазовой отрасли, включая разработку нетрадиционных углеводородов и шельфовых ресурсов. Результаты деятельности Компании подвержены воздействию внешней бизнес-среды (факторы 1-4), в которой Компания осуществляет свои операции. Наиболее существенным фактором является волатильность мировых рынков нефти и нефтепродуктов. Другие факторы, влияющие на результаты деятельности Компании, связаны с состоянием бизнес-среды в России: уровень инфляции, регулируемые государством тарифы на электроэнергию и транспортировку, цены на газ, колебание валютных курсов и изменение налогового законодательства. Данные факторы находятся вне контроля Эмитента, поэтому прогнозирование касательно вероятности их наступления, а также продолжительности их действия, представляется маловероятным.

Группа факторов 5-8, а также возможности учета и применения новейших технологий находится в зоне управления Компании и в отношении них предпринимаются необходимые действия в соответствии со стратегическими приоритетами ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент предпринимает и планирует предпринять в будущем ряд действий для эффективного использования факторов и условий, влияющих на производственную деятельность и ее результаты, включая:

- вложения в добычу, переработку и маркетинг нефти и нефтепродуктов;
- применение технологий, необходимых для повышения эффективности работы всех сегментов бизнеса;
- рационализация и улучшение качества активов Эмитента и его дочерних обществ посредством выборочного приобретения новых активов, а также рассмотрение возможностей продажи непрофильных и неприбыльных активов;
- контроль и оптимизация затрат, связанных с осуществлением основной деятельности Эмитента.

Изменение ключевых макроэкономических параметров:

Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке

I квартал 2014 года характеризовался снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2013 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 108,2 долл./барр., а цена нефти марки URALS -106,5 долл./барр., что соответственно на 4,3 долл./барр. и 4,2 долл./барр. ниже уровня цен I квартал 2013 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе изменились в следующих диапазонах относительно I квартала 2013 года и составили: дизельное топливо - 914 долл./т (-4,6%), авиакеросин - 973 долл./т (-5,9%), прямогонный бензин - 913 долл./т (-3,2%) и мазут - 569 долл./т (-6,8%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе сезонный фактор спроса, рост акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании, так как рост мировых цен на нефть и нефтепродукты, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДС.

Обменный курс рубля к доллару США

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Ослабление рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту. В то же время переоценка валютной задолженности в связи с колебанием валютного курса на конец периода приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) способствует образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании и наоборот, укрепление рубля (падение курса доллара) способствует образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

За I квартал 2014 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 35,0 руб./долл. или на 14,9% относительно аналогичного периода 2013 года (30,4 руб./долл.). Курс доллара на конец I квартала 2014 года составил 35,7 руб./долл. против 31,1 руб./долл. на конец I квартала 2013 года. Сальдо курсовых разниц за I квартал 2014 года отрицательное и составило -66,7 млрд. руб. против отрицательного сальдо курсовых разниц -5,6 млрд. руб. за I квартал 2013 года вследствие роста отрицательных курсовых разниц из-за обесценения рубля к доллару США на 14,81 % и к евро на 23,23 % (курс на конец I квартала 2013 года – 39,8023 руб./евро, на конец I квартала 2014 года – 49,0519 руб./евро).

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За I квартал 2014 года инфляция потребительских цен составила 2,3% относительно цен декабря 2013 года (6,4% в среднем за квартал), индекс цен производителей промышленных товаров составил 2,3% относительно цен декабря 2013 года (на 4,3% в среднем за квартал).

В I квартале 2014 года индексация тарифа на электроэнергию не производилась.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса, вида груза и от расстояния транспортировки. Транспортные расходы составляют 58% от расходов по обычным видам деятельности Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

С 01.01.2013 года проведена индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефтепродуктов для экспортных направлений на 6,6% (среднегодовое увеличение за 2013 год составляет 8,5%) и для внутреннего рынка – на 4,6% (среднегодовое увеличение за 2013 год составляет 7,9%). Среднегодовое увеличение тарифов на транспортировку нефти составило 5,5%.

В I квартале 2014 года индексация тарифов ОАО «АК «Транснефть» на транспортировку нефтепродуктов не производилась.

С 01.02.2013 года были проиндексированы тарифы на транспортировку нефти по территории Республики Беларусь на 9,7%. Также в декабре 2013 года Правлением ФСТ России было принято решение об установлении ставки тарифа на услуги ОАО «АК «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Пурпе – Сомотлор», оказываемые ОАО «НК «Роснефть», в размере 108,20 руб. за 1 тонну (без НДС). Данное решение принято во исполнение межправительственных соглашений между Правительством Российской Федерации и Правительством КНР, а также на основании заключенного между ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть» Соглашения об установлении тарифа для целей расширения пропускной способности нефтепровода «Сковородино – Мохэ» (однако, данная надбавка не суммируется с действующим тарифом на транспортировку нефти по ответвлению от ВСТО на Китай). Расчетный срок действия Соглашения – 36 месяцев с момента вступления в силу решения ФСТ России об установлении тарифа.

С 01.03.2014 года введен инвестиционный тариф при транспортировке нефти по участку Пурпе – Самотлор в размере 108,20 руб. за 1 тонну (без НДС).

С 01.02.2014 года тарифы на транзит нефти по территории Белоруссии были проиндексированы на 8,9%.

Тарифы ОАО «РЖД» были увеличены с января 2013 года в среднем на 7%

Значительных изменений в тарифах на транспортировку железнодорожным транспортом в I квартале 2014 года не было.

Налогообложение

В 2014 году повышена базовая ставка НДС с 470 руб./т до 493 руб./т.

За I квартал 2014 года средняя ставка НДС на нефть составила 6 081 руб./т, что на +15,6% выше I квартала 2013 года в условиях роста базовой ставки и ослабления курса рубля к доллару, частично компенсированного снижением мировой цены на нефть относительно I квартала 2013 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила за I квартал 2014 года 390,6 долл./т, что на 3,9% ниже уровня I квартала 2013 года. Ставки экспортных пошлин на автобензины и нефть сохранены на уровне 90% от ставки пошлины на нефть и составили за I квартал 2014 года 351,5 долл./т, что на 3,9% ниже уровня I квартала 2013 года. Ставка экспортной пошлины на остальные нефтепродукты составила за отчетный период 257,7 долл./т, что на 3,9% ниже уровня I квартала 2013 года.

С 01.01.2013 года акцизные ставки на нефтепродукты менялись дважды:

- с 01.01.2013 года были повышены ставки акцизов на бензины качества ниже класса 3, 4, 5 - на 22,8%, на дизельное топливо качества класса ниже 3, 4, 5 - на 36,3%. Ставки акцизов на продукцию класса 3 возросли по автобензинам - на 23,7% и по дизельному топливу - на 36,3%. Ставки акцизов на продукцию класса 4 возросли по автобензинам - на 25,5% и по дизельному топливу - на 38,5%. Ставки акцизов на нефть возросли на 30,7%. Ставки акцизов на продукцию класса 5 возросли: по дизельному топливу - на 46,3%, а по автобензинам остались без изменения;

- с 01.07.2013 года ставки акцизов на продукцию класса 4 возросли: по автобензинам - на 4,7% и по дизельному топливу - на 3,4%. Ставки акцизов на продукцию класса 5 возросли: по автобензинам - на 11,8% и по дизельному топливу - на 3,8%. Остальные акцизы остались без изменения.

С 01.01.2014 года акцизные ставки на нефтепродукты также изменились:

- с 01.01.2014 года были повышены ставки акцизов на бензины качества ниже класса 3, 4, 5 - на 10%, на дизельное топливо качества класса ниже 3, 4, 5 - на 10%. Ставки акцизов на продукцию класса 3 возросли по автобензинам и по дизельному топливу - 10%. Ставки акцизов на продукцию класса 4 возросли по автобензинам - на 13,2% и по дизельному топливу - на 8,2%. Ставки акцизов на нефть возросли на 10%. Ставки акцизов на продукцию класса 5 возросли по автобензинам - на 18,4% и по дизельному топливу - на 7,9%.

Рост акцизов на внеклассовую продукцию в условиях незавершенности модернизации НПЗ Компании под требования Технического регламента по производству продукции в соответствии с европейским стандартом качества класса 5 снижает доходность Компании в виду отсутствия технологических возможностей по производству классовой продукции.

Изменение ключевых производственных факторов

По сравнению с соответствующим периодом 2013 года за I квартал 2014 года группа компаний ОАО «НК «Роснефть» на 55,1% увеличила объем добычи нефти и ГК и на 100% - объем добычи газа.

Объем первичной переработки Компании увеличился на 57,0% в связи с приобретением в рамках сделки купли-продажи 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited нефтеперерабатывающих активов, а также в результате поэтапного выполнения программы реконструкции и модернизации действующих НПЗ. Одновременно увеличился выпуск продукции класса Евро-4 и Евро-5.

21.03.2013 года ОАО «НК «Роснефть» завершило приобретение в совокупности 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании «ТНК-ВР» и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited. Интеграция активов ТНК-ВР создала платформу для достижения глобального лидерства в добыче нефти, завершения модернизации перерабатывающих мощностей, развития газового бизнеса, роста эффективности сбытовой деятельности и технологического лидерства.

Компания продолжает последовательно наращивать нефтегазовые активы и активы на шельфе, одновременно формируя ресурсную базу мирового класса.

02.07.2013 года Компания приобрела дополнительно 49% в ООО «НГК «ИТЕРА». Стоимость приобретения составила 95 млрд. руб. В результате данного приобретения доля Компании в капитале ООО «НГК «ИТЕРА» составила 100%. Финансовые результаты ООО «НГК «ИТЕРА» включены в полном объеме в состав консолидированной отчетности с даты приобретения контроля.

02.10.2013 года ОАО «НК «Роснефть» и Lundin Petroleum AB подписали основные условия приобретения «Роснефтью» 51% доли в уставном капитале ООО «Петроресурс». ООО «Петроресурс» владеет лицензией на геологическое изучение с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья на Лаганском лицензионном участке, расположенном на шельфе в северо-восточной части Каспийского моря.

14.10.2013 года «Роснефть» приобрела 100% ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Консолидация ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» повысит эффективность разработки Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения – одного из крупнейших неразработанных месторождений Восточной Сибири, позволит создать инфраструктуру для дальнейшей разведки и освоения запасов региона. Контроль над ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» позволит консолидировать запасы Среднеботуобинского месторождения на балансе «Роснефти», а также нарастить добычу Компании.

27.12.2013 года ОАО «НК «Роснефть» закрыла сделку с ОАО «НОВАТЭК» по обмену активами. 40% акций компании Arctic Russia B.V., принадлежащих «Роснефти», были обменены на 51% акций ОАО «Сибнефтегаз», принадлежащих «НОВАТЭКу». С учетом уже имеющейся доли в ОАО «Сибнефтегаз», в результате завершения данной сделки «Роснефть» консолидировала 99,94% акций в обществе.

За 2013 год Компания приобрела лицензии на разработку и добычу на участках Северо-Западной Сибири, Удмуртии и Самарской области в размере 4,5 млрд. руб.

В феврале 2014 года Компания получила контроль над ООО «Оренбургская Буровая Компания». Сделка по приобретению 100% доли была завершена в апреле 2014 года. Стоимость приобретения составила 247 млн. долл. США (8,8 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения).

В марте 2014 года дочернее предприятие ОАО «НК «Роснефть» – Роснефть Бразил и HRT подписали окончательные соглашения о приобретении «Роснефтью» дополнительной доли размером 6% в проекте Солимоэс, в результате которых по получению согласования от Бразильского регулятора Роснефть приобретет 51% доли в проекте Солимоэс, а также полномочия оператора проекта.

В марте 2014 года Роснефть досрочно погасила очередную часть кредитов, привлеченных ранее у клуба международных банков для финансирования приобретения ТНК-ВР. Источником досрочного погашения, как и планировалось, стала оптимизация портфеля активов Компании. С учетом платежей, осуществленных Компанией в декабре 2013 года - марте 2014 года, общая сумма задолженности, погашенной в этот период в рамках кредитов на приобретение ТНК-ВР, достигла приблизительно 10,6 млрд. долл. США.

Для реализации планов расширения сотрудничества с Пирелли & К. С.п.А, в марте 2014 года ОАО «НК «Роснефть» достигло договоренности с международным консорциумом в составе банка Unicredit, банка «Интеза», фонда «Клессидра» о покупке доли 50% компании-держателя 26,19% акций Пирелли & К. С.п.А.

07.03.2014 года ОАО «НК «Роснефть» объявило о выкупе акций ОАО «РН Холдинг» (до переименования – ОАО «ТНК-ВР Холдинг») в рамках Добровольного предложения о приобретении всех эмиссионных ценных бумаг указанного общества, соответствующего требованиям пунктов 2 - 5 статьи 84.2 Федерального закона «Об акционерных обществах», по цене 67 руб. за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию и 55 руб. - за одну привилегированную именную бездокументарную акцию. Компания в полном объеме исполнила обязательства по оплате проданных акционерами акций ОАО «РН Холдинг», перечислив денежные средства в сумме 149 млрд. руб. В результате добровольного предложения о приобретении акций ОАО «РН Холдинг» Компания стала владельцем более 95% акций указанного общества и в течение II квартала 2014 года реализует предусмотренное законодательством право выкупа оставшихся акций ОАО «РН Холдинг».

06.03.2014 года ОАО «НК «Роснефть» закрыло сделку по продаже 49% ООО «Юграгазпереработка» СИБУРу, который стал единоличным владельцем указанного общества.

В марте 2014 года был подписан пакет документов с ОАО «СИБУР Холдинг», связанный с поставкой попутного нефтяного газа с месторождений Компании на Нижневартовский и Белозерный газоперерабатывающие заводы, а также на Няганьгазпереработку. Кроме того, подписан контракт на продажу СИБУРОм Компании сухого отбензиненного газа, вырабатываемого на Нижневартовском и Белозерном ГПЗ. Новые договоры вступают в силу с 01.04.2014 года и будут действовать до 2032 года включительно.

19.02.2014 года было подписано рамочное соглашение о приобретении ОАО «НК «Роснефть» 50% доли участия в ОсОО «ИНТЭК» – единственном собственнике и действующем топливном операторе аэропорта г. Ош (Киргизия).

19.02.2014 года был подписан рамочный договор в отношении купли-продажи группы компаний «Бишкекская Нефтяная Компания», одним из лидеров на рынке реализации нефтепродуктов г. Бишкека.

Ежегодно, в целях повышения эффективности деятельности, Эмитент разрабатывает и реализует мероприятия по сокращению затрат. Эмитент управляет производственными затратами. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем и позволяет частично компенсировать негативное влияние внешних макроэкономических факторов на результаты деятельности Компании.

В течение I квартала 2014 года Компания продолжила работу в данном направлении. Реализация энергосберегающих мероприятий, оптимизация норм расхода сырья и материалов, оптимизация численности работающих, мероприятия по снижению цен на приобретаемые материально-технические ресурсы и услуги - основные факторы, способствующие сдерживанию роста затрат.

ОАО «НК «Роснефть» является лидером отрасли по удельным операционным расходам на добычу нефти. Разрабатываются мероприятия по дальнейшему повышению маржи переработки нефти.

Основными принципами в области инвестиционной деятельности являются использование лучших мировых практик управления инвестпроектами и концентрация на постоянном повышении эффективности инвестиций.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, на 31.12.2013 года доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 33 014 млн. барр. н.э. В том числе запасы жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) составили 25 191 млн. барр. (3 398 млн. т), запасы газа – 46 941 млрд. куб. футов (1 329 млрд. куб. м). Таким образом, в 2013 году коэффициент замещения запасов нефти составил 179%. Запасы углеводородов Компании выросли по сравнению с концом 2012 года на 11% (в том числе запасы жидких углеводородов – на 6%, запасы газа – на 29%). Рост запасов в основном связан с выполнением программы геологоразведочных работ, бурением и вводом в разработку новых участков основных месторождений Компании, выполнением геолого-технических мероприятий для поддержания базовой добычи, а также за счет увеличения доли в предприятиях ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» и ООО «НГК «ИТЕРА». По классификации PRMS доказанные запасы «Роснефти» (1P) углеводородов на 31.12.2013 года составили 41 771 млн. барр. н. э., включая 30 782 млн. барр. (4 161 млн. т) жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) и 65 937 млрд. куб. футов (1 867 млрд. куб. м) газа. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 24 года, в том числе по нефти - 20 лет, по газу - 50 лет.

ОАО «НК «Роснефть» активно готовит к вводу в 2016 – 2019 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Кынско-Часельская группа. Внедрение новых технологий, в частности, бурение скважин с длинными горизонтальными стволами и многостадийным ГРП позволит в среднесрочной перспективе вовлечь в разработку значительный объем запасов нефти, включая трудноизвлекаемые (сланцевая нефть).

По состоянию на 31.12.2013 года средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 339 млрд. барр. н.э. (46 млрд. т н.э.), что почти на 70% превышает уровень на конец 2012 года. Прирост ресурсов связан с проведением геологоразведочных работ на участках Компании в Карском море, море Лаптевых, Черном море, а также с получением в 2013 году лицензий на новые участки шельфа Баренцева, Печорского, Карского, Чукотского морей и моря Лаптевых.

Роснефть - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания последовательно расширяет объемы экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, BP, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, Saudi Aramco, NIOC и другие. Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ОАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть

выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендованных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» последовательно осуществляет программу модернизации НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволит улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. В рамках программы модернизации Компания ускоренно переходит на выпуск моторных топлив класса Евро-4 и Евро-5, начат выпуск топлив Евро-5 на Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, осуществлен полный переход на выпуск бензинов Евро-5 на Саратовском НПЗ.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Расширению присутствия на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ Ruhr Oel, расположенных в Германии. Компания владеет 50% долей в Ruhr Oel GmbH. Покупка 20,99% доли в компании Saras S.p.A., которая владеет нефтеперерабатывающими мощностями в Европе и имеет сильные позиции в трейдинге нефтепродуктами и электрогенерации, позволит Компании приобрести дополнительные компетенции и конкурентные преимущества на средиземноморском рынке.

Основными конкурентами Компании при продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть» и другие. На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как Shell, BP, TOTAL, ExxonMobil, Chevron и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ на Дальнем Востоке, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также долгосрочные контракты на поставку газа.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров**
- **Совет директоров**
- **Правление - коллегиальный исполнительный орган**
- **Президент – единоличный исполнительный орган.**

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

(2) реорганизация Общества;

(3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

(4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

(5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется

(i) посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;

(ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

(6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

(7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) избрание членов Совета директоров Общества;

(2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;

(3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;

(4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;

(5) утверждение аудитора Общества;

(6) утверждение годовых отчетов Общества;

(7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;

(8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;

(10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;

(11) дробление и консолидация акций;

(12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;

(13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);

(14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

(17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;

(18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:

(i) Положение об общем собрании акционеров Общества;

(ii) Положение о Совете директоров Общества;

(iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;

(iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;

(v) Положение о ревизионной комиссии Общества;

(19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;

(20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;

(21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;

(22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров. Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО «НК «Роснефть» Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;
- (4) определяет модель организации бизнеса;
- (5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;
- (6) определяет основные направления региональной политики;
- (7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;
- (8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;
- (9) утверждает организационную структуру Общества, а также порядок ее изменения;
- (10) определяет систему комитетов Общества, их задачи и функции;
- (11) принимает решения об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях;
- (12) предварительно утверждает годовой отчет Общества;
- (13) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;
- (14) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;
- (15) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;
- (16) принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;
- (17) принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- (18) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- (19) определяет показатели эффективности деятельности и утверждения размеров годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;
- (20) принимает решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (21) определяет перечень документов, обязательных для хранения в Обществе;
- (22) одобряет социальные программы Общества;
- (23) определяет цену (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (24) утверждает регистратора Общества и условия договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

- (1) назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;
- (2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;
- (3) утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;
- (4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;
- (5) определяет порядок замещения Президента в случае временного отсутствия Президента по местонахождению единоличного исполнительного органа Общества (временная нетрудоспособность, отпуск, командировка) для исполнения его административных функций;
- (6) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в случае добровольной отставки Президента, а также в случае досрочного прекращения полномочий Президента по иным основаниям;
- (7) дает согласие на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, в том числе:

- (1) осуществляет созыв общих собраний акционеров;
- (2) утверждает повестку дня общего собрания акционеров;

(3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;

(4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связаны с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа акций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

(1) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;

(2) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;

(3) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесения в них изменений и дополнений;

(4) определение цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(5) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10% от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90% от общего количества размещенных акций Общества;

(6) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки:

(1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США.

Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества;

(2) сделки, связанные с распоряжением Обществом размещенными акциями Общества, находящимися на балансе Общества;

(3) сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) хозяйственных обществ;

(4) любые сделки, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(5) договоры, меморандумы и иные соглашения о сотрудничестве со стратегическими партнерами, в том числе по совместному участию в любых проектах и сделках;

(6) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованияами, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(7) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием Общества в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США.

Совет директоров определяет общую политику в отношении обществ группы - дочерних и зависимых обществ, а также иных обществ, в которых прямо или косвенно участвует Общество (далее – «Общества Группы»), - в том числе, к его компетенции относится:

(1) определение перечня Обществ Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества, и/или на реализацию его стратегии развития, (далее – «Ключевое общество группы»);

(2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(i) сделки, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства такого общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(ii) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(iii) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Ключевое общество группы, а также с долями участия (правами на доли участия) в Ключевых обществах группы;

(iv) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Общество;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов, в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

(i) действия, влекущие любые изменения уставного капитала Ключевых обществ группы;

(ii) ликвидация или реорганизация Ключевых обществ группы;

(iii) избрание (назначение) и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(iv) передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(v) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых бонусов (премий) генеральных директоров Ключевых обществ группы.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, включая любые изменения и дополнения к ним:

(1) внутренние документы Общества уровня «Политика» (внутренние нормативные документы, детализирующие цели, определяемые стратегией развития Общества, устанавливающие задачи, пути и принципы их решения, а также основные риски), в том числе политику в области управления рисками, политику в области корпоративного управления, кредитную политику;

(2) внутренние документы Общества, регламентирующие ключевые управленческие и бизнес-процессы, а также иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров;

(3) кодекс корпоративного поведения Общества;

(4) положение о комитетах Совета директоров;

(5) положение о Корпоративном секретаре;

(6) положение о фондах Общества;

(7) положение о годовом премировании (бонусах) и опционах;

(8) положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

(1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

(3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;
- (2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;
- (3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;
- (4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- (5) утверждение штатного расписания Общества;
- (6) формирование состава комитетов Общества;
- (7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;
- (8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;
- (9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;
- (10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
 - любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 Устава;
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
 - соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
 - любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.
- (11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;
- (13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:
 - утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;
 - утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;
 - создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;
 - утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;
 - совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;
 - назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;
 - утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;
 - реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;
 - реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
- (14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):
- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;
 - любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;
 - безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;
 - крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
 - сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
 - иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;
- (15) утверждение следующих внутренних документов Общества:
- положения о комитетах Общества;
 - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
 - положения о филиалах и представительствах Общества
 - типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;
 - внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;
 - иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;
- (16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;
- (2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;
- (3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков)

Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;

(4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;

(6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;

(8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;

(9) реализация процедур внутреннего контроля;

(10) проведение заседаний Правления;

(11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;

(12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

(13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4) и 30.12.2011 г. (протокол № 11).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Некипелов Александр Дмитриевич**

(**председатель**)

Год рождения: **1951**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	по	Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В. Ломоносова	Директор
2006	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	И.о. Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета

	время		директоров
2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Костин Андрей Леонидович**

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного совета
2002	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры "Государственный Академический Большой Театр России"	Член Попечительского совета
2003	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро Правления
2004	настоящее время	Фонд развития Государственного Русского музея "Друзья Русского музея"	Член Попечительского совета
2005	настоящее время	ЗАО "ВТБ 24"	Председатель Наблюдательного совета
2005	настоящее время	Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации	Член Попечительского совета
2006	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России"	Президент
2006	настоящее время	НП "Финансово-банковский Совет СНГ"	Президент
2006	настоящее время	НП "Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования"	Член Попечительского совета
2006	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ПАО "ВТБ Банк" (Украина)	Председатель Наблюдательного совета

2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации" (МГИМО)	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры "Государственный академический Мариинский театр"	Член Попечительского совета
2007	настоящее время	Всероссийская политическая партия "Единая Россия"	Член Высшего совета
2008	настоящее время	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего профессионального образования "Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации"	Член Попечительского совета
2008	настоящее время	ЗАО "ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	Член Попечительского совета
2008	настоящее время	Национальный исследовательский университет "Высшая школа экономики"	Член Попечительского совета
2009	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	Ассоциация российских банков	Член Президиума Совета
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Член Попечительского совета
2009	настоящее время	НП "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2010	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Объединенный Хоккейный клуб "Динамо"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	Высшая школа менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета	Декан
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2014	настоящее время	Государственный Приморский театр оперы и балета	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0011**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0011**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чемезов Сергей Викторович**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2013	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "Корпорация ВСМПО-АВИСМА"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "ОАК"	Член Совета директоров
2006	2013	ОАО "АВТОВАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	настоящее время	Общероссийское отраслевое объединение работодателей "Союз машиностроителей России"	Президент
2007	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Председатель
2007	настоящее время	ОАО "ОСК"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Генеральный директор, член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	ОАО "КАМАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	настоящее время	СП Российско-монгольская компания с ограниченной ответственностью "Монголросцветмет"	Руководитель российской части совета
2008	настоящее время	СП Российско-монгольская компания с ограниченной ответственностью "Предприятие Эрдэнэт"	Руководитель российской части совета
2009	настоящее время	ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО АКБ "МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ КЛУБ"	Член Совета директоров
2010	2012	ООО "РТ-Энергоэффективность"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "РТ-Биотехпром"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РОСНАНО"	Член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	ОАО "Рособоронэкспорт"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Аэрофлот"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "Национальные информационно-расчетные системы"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	Alliance Rostec Auto BV	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ГМК "Норильский никель"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "АВТОВАЗ"	Заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Варниг Артур Маттиас***

Год рождения: ***1955***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Независимый член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG	Председатель Административного совета
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2012	настоящее время	Объединенная компания "Российский	Председатель Совета

	время	алюминий"	директоров, независимый неисполнительный директор
--	-------	-----------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0009**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дадли Роберт**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров (2009-2010)
2010	настоящее время	BP p.l.c.	Президент группы компаний BP
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лаверов Николай Павлович*

Год рождения: *1930*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2012	2013	ОАО "Росгеология"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,0007*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,0007*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Мак Джон*

Год рождения: *1944*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2011	Попечительский Совет Университета Дьюка	Член Совета директоров
2001	настоящее время	Пресвитерианский госпиталь Нью-Йорка	Председатель Попечительского совета
2005	2011	IMG	Директор
2009	2011	Morgan Stanley	Председатель Совета директоров
2010	настоящее время	China Investment Corporation	Член Консультативного совета
2010	настоящее время	Bloomberg Famili Foundation	Член Совета директоров
2011	2011	2AM Group	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Corinthian Ophthalmic	Член Совета директоров

	время		
2011	настоящее время	Enduring Hydro	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Morgan Stanley Huaxin Securities	Советник
2011	2013	Rev Worldwide	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Tri-Alpfa Energy	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Glencore	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Хамфриз Дональд

Год рождения: **1948**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, Казначей, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2006	2012	Фонд Университета штата Оклахома	Попечитель
2006	2013	Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2006	настоящее время	Фонд парков и дикой природы Техаса	Член Совета директоров
2011	2013	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Музей природы и науки им. Росса Перо	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров

2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

(**председатель**)

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров (с 2013 г. - Заместитель Председателя Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров,

	время		Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Saras S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаринов Рашид Рабелевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2013	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель генерального директора
2008	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Иркутскэнерго"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2009	2013	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2011	2013	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда
2012	2013	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления, вице-президент - руководитель Аппарата Президента
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Президент
2014	2014	ООО "Юграгазпереработка"	Член Совета директоров

2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
------	-----------------	------------	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00004**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вотинов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Генеральный директор, Председатель Правления
2009	настоящее время	ООО "РН-Бункер"	Директор Представительства в Краснодарском крае
2010	настоящее время	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Генеральный директор, Председатель Правления
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по капитальному строительству
2013	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по крупным и капитальным проектам, заместитель старшего вице-президента по переработке
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2013	настоящее время	ООО "РН-Строй"	И.о. генерального директора
2013	настоящее время	ООО "РН-Восточная Сибирь"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "СамараНИПИнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров,

	время		Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "СвНИИ НП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ТомскНИПИнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Сахалинморнефтемонтж"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-СпецСтрой"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0023**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0023**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО генерального директора
2008	2009	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Правления
2009	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2010	2012	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2011	2013	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, статс-секретарь - вице-президент
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0205**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0205**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	Федеральная служба исполнения наказаний (ФСИН России)	Директор
2009	2010	Министерство юстиции Российской Федерации (Минюст России)	Заместитель Министра юстиции Российской Федерации
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию

2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0019**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Касими́ро Дидье

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2009	2009	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор
2010	2011	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2011	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Главный управляющий директор, президент
2011	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров

	время		
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров

	время		
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvia"	Член Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0043**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Лазарев Петр Иванович

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента – начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, финансовый директор
2005	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор
2010	2011	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров

2011	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета Фонда
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2012	2013	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TOC Investments Corporation	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Дальневосточный банк"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Финансовый директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0042**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лирон Эрик Морис*

Год рождения: *1954*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ
2010	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по скважинным работам
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по бурению, освоению и сервису
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, первый вице-президент
2013	2013	ООО "РН-Уватнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "Оренбургская буровая компания"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,0051*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,0051*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Майданник Игорь Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	TNK-BP International Limited	Член Совета директоров
2003	2010	TNK Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2003	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Исполнительный вице-президент, Бизнес-функция "Правовое обеспечение"
2013	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса, собственности и корпоративному управлению
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Заместитель исполнительного директора по правовому обеспечению
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по правовому обеспечению бизнеса
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "Юграгазпереработка"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0041**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мухитов Наиль Мансурович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент - руководитель Службы безопасности
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров

	время		
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Павлов Игорь Владимирович***

Год рождения: ***1967***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО "АНПЗ ВНК"	Генеральный директор
2011	настоящее время	ОАО "АНПЗ ВНК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	И.о. генерального директора
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по переработке и торговле
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Председатель Комитета акционеров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0026**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0026**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рунье Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	настоящее время	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров

	время		
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Эксплорейшн"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Арктикшельфтегаз"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Славинский Святослав Игоревич**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2013	ЗАО "СИТИГрупп Глобал Маркетс"	Вице-президент,

			руководитель подразделения Citigroup по работе с компаниями нефтегазового сектора в странах Европы, Ближнего Востока и Африки (Лондон), руководитель инвестиционного и корпоративного банка Citigroup в России и СНГ
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по экономике и финансам
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	11 548 513	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	11 548 513	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Годовым (по итогам 2012 года) общим собранием акционеров 20.06.2013 года было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» в размере:

- Варнигу Маттиасу – 76 373 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Кузовлеву Михаилу Валерьевичу – 76 373 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Лаверову Николаю Павловичу – 75 009 штук акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Некипелову Александру Дмитриевичу – 85 920 штук акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 79 101 штука акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Шишину Сергею Владимировичу – 79 101 штука акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Шугаеву Дмитрию Евгеньевичу – 72 282 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год);

- Щербовичу Илье Викторовичу – 72 282 штуки акций (за периоды с 20.06.2012 года по 30.11.2012 год и с 30.11.2012 года по 20.06.2013 год).

Также было принято решение об утверждении компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества исполнено в 31.07.2013 года.

В I квартале 2014 года выплаты членам Совета директоров не производились.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании, Департаментом внутреннего аудита, Департаментом контроля контрактования и соблюдения процедур.

Ревизионная комиссия:

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
- проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;
- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, ликвидационной комиссией, их соответствия Уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и Уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;
- требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, лиц, выполняющих управленческие функции, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;
- ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;
- требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, а также Положением о ревизионной комиссии Общества (внеочередная проверка).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров эмитента от 19.06.2009 (протокол б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Департаментом внутреннего аудита, исполнительными органами и структурными подразделениями финансово-экономического блока;
- оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской

независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департамента внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;

- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета;

- осуществляет надзор за процедурами внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценивает их эффективность;

- осуществляет надзор за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;

- осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета Общества;

- определение размера оплаты услуг аудитора;

- рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;

- согласование внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;

- утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;

- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;

- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность (юридического лица и консолидированную) Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;

- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку эффективности управления рисками, подготовку предложений по совершенствованию системы управления рисками совместно с исполнительными органами Общества и Департаментом внутреннего аудита Общества;

- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению нестандартных операций (операций, не предусмотренных планами финансово-хозяйственной деятельности Общества), либо сделок, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров эмитента 18.10.2008 (протокол № 5).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

В соответствии с решением Совета директоров эмитента (протокол от 22.03.2013 года) сформирована служба внутреннего аудита и контроля, которая по состоянию на 31.03.2014 года включает в себя Департамент внутреннего аудита, Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур.

Ключевые сотрудники службы внутреннего аудита и контроля:

Рай Светлана Петровна – руководитель службы внутреннего аудита и контроля.

Фактическая численность блока внутреннего аудита и контроля - 114 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент внутреннего аудита

Ключевые сотрудники Департамента внутреннего аудита:

Лебедев Игорь Александрович - директор Департамента внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита состоит из Управления аудита разведки и добычи, Управления аудита переработки и коммерции, Управления корпоративного аудита, Отдела контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства, Управления аудита производственной безопасности и Управления методологии внутреннего аудита.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов;*
- контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;*
- проведение ревизий и тематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании, её дочерних и зависимых обществ;*
- проведение аудиторских проверок по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов;*
- оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;*
- оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию;*
- разработка методологии внутреннего аудита в соответствии со стандартами и практикой Института внутренних аудиторов;*
- обеспечение планирования деятельности Департамента на основе риск-ориентированного подхода;*
- создание основанной на информационных технологиях системы внутреннего аудита;*
- контроль и методическое обеспечение качественного и своевременного бизнес - планирования по направлению деятельности Департамента.*

Основными функциями Департамента внутреннего аудита являются:

- взаимодействие с органами управления Компании, Ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании;*
- предоставление отчета Комитету Совета директоров по аудиту о результатах деятельности Департамента в сроки, определенные планом работы Комитета;*
- проведение оценки эффективности управления рисками, разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;*
- проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Компании по вопросам ее эффективности.*

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Ключевые сотрудники Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур:

Ермакова Елена Альбертовна - директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур состоит из Управления контроля контрактования и соблюдения процедур корпоративного центра, Управления контроля контрактования и соблюдения процедур переработки и коммерции, Группы контроля контрактования и соблюдения процедур разведки и добычи.

Основными задачами Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- разработка матрицы контролей, внедрение и поддержание ключевых контрольных процедур в процессе контрактования (включая аккредитацию/предквалификацию контрагентов, выбор контрагентов, согласование договоров и т.д.) в Компании;*
- ведение непрерывного мониторинга соблюдения соответствия тендерных процедур и заключения договоров требованиям локальных нормативных документов;*
- ведение единого реестра договоров, заключаемых Компанией и дочерними (зависимыми) обществами;*
- выявление нарушений в процессах контрактования Компании и контроль над их устранением;*
- участие в повышении эффективности тендерной работы в Компании в тесном взаимодействии с топ-менеджером, ответственным за организацию тендерной работы;*

- контроль применения утвержденной в Компании методологии ценообразования по курируемым сделкам с взаимозависимыми лицами;
- осуществление проверки оснований обращений контрагентов, участвовавших в тендерном процессе, подготовку заключений Конфликтной Комиссии.

Основными функциями Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- анализ ключевых рисков в процессе выбора контрагента и заключения сделок, внедрение базовых контролей при визировании договоров;
- внедрение системы электронного визирования договоров ЦАУК на базе SAP R\;
- разработка целевой модели контролей в сфере контрактования, закрепление полномочий и ответственности в соответствии с моделью COSO;
- доработка системы электронного визирования договоров SAP R\ в области автоматизации контролей, интеграция с модулем «Ведение тендеров»;
- оптимизация процесса визирования и разработка управленческой отчетности;
- создание независимых подразделений контроля контрактования на базе региональных центров внутреннего аудита и контроля;
- внедрение целевой модели контролей в ЦАУК и дочерних (зависимых) обществах, переход дочерних (зависимых) обществ на согласование договорной документации в SAP R\;
- выстраивание консолидированной отчетности по нарушениям в сфере контрактования;
- осуществление проверки оснований обращений контрагентов, участвовавших в тендерном процессе, подготовки заключений Конфликтной Комиссии эмитента;
- информационное обеспечение и консультации работников в процессе осуществления контроля контрактования и соблюдения процедур эмитентом.

Подчинённость и подотчетность службы внутреннего аудита и контроля

Руководитель службы внутреннего аудита и контроля подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета Совета директоров Компании по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и контроля с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Внутренний аудит осуществляется с целью оказания содействия органам управления Компании в повышении эффективности и результативности управленческих процессов, процессов управления рисками, в выявлении нарушений в деятельности Компании и дочерних (зависимых) обществ и контроля над их устранением.

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Руководитель службы внутреннего аудита и контроля периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом Компании о целях, полномочиях и обязанностях внутреннего аудита, а также о ходе выполнения плана аудита и контрольно-ревизионной работы.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на Департамент внутреннего аудита, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамент внутреннего аудита в ходе своей деятельности сотрудничает с внешними аудиторами.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 года (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 года (протокол № 11)

утверждено Положение об инсайдерской информации Компании в новой редакции.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2012 года № 727 (с изменениями, утвержденными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 23.08.2013 года № 365).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Кузовлев Михаил Валерьевич**
(председатель)

Год рождения: **1966**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	ОАО "Банк ВТБ"	Первый заместитель Президента - Председателя Правления
2008	настоящее время	Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd.	Председатель Совета директоров
2010	2012	ОАО "РЖД"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "ВТБ-Лизинг"	Член Совета директоров
2011	2011	ОАО "Банк Москвы"	Первый вице-президент, Председатель Правления, Президент
2011	настоящее время	ОАО "Банк Москвы"	Президент-Председатель Правления, член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Страховая группа "МСК"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Столичная страховая группа"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зенков Олег Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	НОМОС - банк (ОАО)	Заместитель руководителя службы-начальник отдела, Заместитель начальника управления-начальник отдела, начальник управления
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор управления Департамента внутреннего контроля
2011	2013	ОАО "Банк Москвы"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	JSC "VTB Bank (Georgia)"	Председатель Комитета по аудиту
2011	2013	ОАО "Банк ВТБ" (Азербайджан)	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ЗАО "ВТБ Капитал"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ООО СК "ВТБ Страхование"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ЗАО "ВТБ Долговой центр"	Член Ревизионной комиссии
2012	2013	ООО "ВТБ Недвижимость"	Член Ревизионной комиссии
2012	2013	ЗАО "ВТБ Специализированный депозитарий"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра - Руководителя Росимущества
2013	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Объединенная зерновая компания"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Миронов Алексей Борисович*

Год рождения: *1976*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	Fitch Ratings	Директор по развитию бизнеса, Старший директор по развитию бизнеса
2009	2012	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета фонда
2009	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК, начальник Управления инновационных корпоративных технологий и организации промышленного комплекса, начальник Управления корпоративных технологий
2010	2011	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Корпорация "Росхимзащита"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Банк ВТБ"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ООО "БГБ"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Нозадзе Георгий Автандилович*

Год рождения: *1979*

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации (ранее - Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации) (Минэкономразвития России)	Ведущий советник отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ, референт, начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2013	ОАО "АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2011	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Референт Экспертного управления Президента Российской Федерации
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса

			Управления имущества организаций коммерческого сектора, специалист 1 категории, ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, заместитель начальника, начальник Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2006	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2009	ОАО "ВНИИ НП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "СибНИИ НП"	Член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "ВНИИСТ"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2007	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	2013	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО "СНГЕО"	Член Совета директоров
2007	2013	ОАО "Пермнефтегеофизика"	Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	настоящее	ОАО "СибНГФ"	Член Совета директоров (с

	время		2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров)
2007	2013	ОАО "Завод "Сланцы"	Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров)
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ОАО "РИКОС"	Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)
2008	2010	АК "АЛРОСА" (ЗАО)	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ЗАО "КТК-Р"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	АО "КТК-К"	Член Ревизионной комиссии
2008	2012	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ"	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Иркутские электрические сети"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Росгазификация"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Камчатгазпром"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	Председатель Совета директоров (с 2011 г. - член Совета директоров)
2009	2013	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	2011	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Ростопром"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ТГК-5"	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "КТК-Р"	Член Совета директоров
2012	2013	АО "КТК-К"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ДВЭУК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "МРЖК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **служба внутреннего аудита и контроля**

ФИО: **Рай Светлана Петровна**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	Начальник юридического отдела; начальник правового управления; заместитель генерального директора по правовым вопросам
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник по вопросам землеустройства и разрешительной документации; начальник Контрольно-ревизионного управления; директор Департамента внутреннего аудита, руководитель службы внутреннего аудита и контроля
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по аудиту

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0026**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0026**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ткаченко Валерий Викторович**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2013	Центральный Банк Российской Федерации	Главный аудитор
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита и контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ермакова Елена Альбертовна***

Год рождения: ***1964***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ООО "ТНК-ВР Бизнессервис"	Старший директор Управления контроля качества и эффективности деятельности
2011	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Старший директор Управления контроля соблюдения процедур контрактования бизнес- функции "Финансы"
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лебедев Игорь Александрович**

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2014	Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации	Доцент кафедры
2007	2008	Международная аудиторская компания "Эталон-Аудит"	Заместитель директора
2008	2012	Отдел по расследованию мошенничества и содействия в спорных ситуациях Ernst&Young CIS	Менеджер, Старший менеджер
2012	2013	Корпоратив интеллигенц бюро "Рютов и партнеры"	Партнер
2013	2013	КПМГ	Партнер
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Борщ Сергей Витальевич**

Год рождения: **1975**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного

			управления Департамента внутреннего аудита, начальник Управления аудита переработки и коммерции
--	--	--	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Жданов Артем Рахимьянович***

Год рождения: ***1979***

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Заместитель начальника, начальник Контрольно- ревизионного управления
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период,

когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Зайцева Татьяна Львовна

Год рождения: **1960**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник методологии аудита Управления внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Каляев Роман Иванович

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, начальник отдела по контролю за реализацией инвестиционных проектов и контролю качества строительства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мошкин Юрий Леонидович**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Погребной Михаил Юрьевич**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания"	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита и контроля
2008	2012	ЗАО "Объединенная металлургическая компания"	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, начальник Управления аудита разведки и добычи

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Учуваткин Леонид Васильевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,00006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,00006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал.

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *служба внутреннего аудита и контроля*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Зарботная плата	196 488	75 397
Премии	117 951	12 991
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		

Иные виды вознаграждений	11 194	7 044
ИТОГО	325 633	95 433

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение работникам службы внутреннего аудита и контроля выплачивается на основании трудовых договоров, заключенных с каждым из работников.

Дополнительная информация:

В 2013 году и I квартале 2014 года члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	3 102	3 896
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	16 104 201,9	3 455 334
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 587 126,5	155 005,2

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **30 151**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **112 857**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **06.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **112 857**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного)

капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *69,5%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *69,5%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1. Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверяемых акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский переулок, 1/13 стр. 8

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *+7 (495) 956-0931*

Факс: *+7 (495) 956-0938*

Адрес электронной почты: *reginfo@nsd.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***3 186 442 667***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО ЗАО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *0*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *28.02.2012*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *75,16*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *75,16*

Полное фирменное наименование: *JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S*

Сокращенное фирменное наименование: *JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S*

Место нахождения: *125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *11,78*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *11,78*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Развитие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706645719*

ОГРН: *1077746098396*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,53*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11,72**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11,72**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.09.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75,16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75,16**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,23**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,23**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9,53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9,53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *69,5*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *69,5*

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *14, Jungthofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *9,1*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *9,1*

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Чертсей Роад, Санбери-он-Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury-on-Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *18,5*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *18,5*

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	700	1 114 148 531
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	119	808 370 596
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	581	305 777 935
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	294 634 809
в том числе просроченная	9 220 562
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	553 048 469
в том числе просроченная	5 623 393
Общий размер дебиторской задолженности	847 683 278
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	14 843 955

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	335 549 419
в том числе просроченная	12 100 940
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	501 514 779
в том числе просроченная	9 014 555
Общий размер дебиторской задолженности	837 064 198
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	21 115 495

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2013

Форма № 1 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Дата

ИНН

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710001
31.12.2013
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
7	Нематериальные активы	1110	9 586 295	9 528 715	9 073 377
9	Результаты исследований и разработок	1120	1 952 071	1 284 250	253 905
8	Нематериальные поисковые активы	1130	36 457 262	28 960 090	34 783 222
8	Материальные поисковые активы	1140	5 558 235	5 138 375	4 884 176
6	Основные средства	1150	838 018 865	715 931 051	573 240 354
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
12	Финансовые вложения	1170	2 401 568 509	424 432 357	319 035 452
21	Отложенные налоговые активы	1180	11 394 511	9 061 468	7 075 802
10	Прочие внеоборотные активы	1190	45 420 305	41 493 556	40 442 804
	ИТОГО по разделу I	1100	3 349 956 053	1 235 829 862	988 789 092
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
11	Запасы	1210	96 060 770	50 246 678	43 945 312
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 643 068	7 432 302	7 347 438
	затраты в незавершенном производстве (издержки обращения)	1212	7 104 345	4 872 054	3 913 517
	готовая продукция и товары	1213	76 867 641	37 394 263	31 608 825
	расходы будущих периодов	1215	445 716	548 059	1 075 532
	прочие запасы и затраты	1219			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	59 707 919	20 034 996	17 660 321
15,18	Дебиторская задолженность	1230	847 683 278	418 546 528	621 048 304
	в том числе:				
	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	755 173 353	390 751 235	365 195 849
	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	92 509 925	27 795 293	255 852 455

12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	425 964 971	569 479 045	359 176 920
13	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241	88 015	2 816 129	104 637
13	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242	773 849	1 660 150	
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	199 904 615	233 428 067	102 020 000
	Прочие оборотные активы	1260	7 646	8 554	
	ИТОГО по разделу II	1200	1 630 191 063	1 296 220 147	1 143 955 494
	БАЛАНС (актив)	1600	4 980 147 116	2 532 050 009	2 132 744 586

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
1,19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
19	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		-68 216 969	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 276 744	113 276 492	113 277 035
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 270 340 857	1 219 376 676	999 884 408
	ИТОГО по разделу III	1300	1 383 728 897	1 264 547 495	1 113 272 739
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1410	1 729 241 793	905 695 447	622 715 207
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	43 735 992	19 196 992	16 084 835
24	Оценочные обязательства	1430	38 242 591	45 298 397	39 172 235
	Прочие обязательства	1450	470 151 376		1 577 155
	ИТОГО по разделу IV	1400	2 281 371 752	970 190 836	679 549 432
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1510	622 881 018	74 848 915	134 994 694
15,18	Кредиторская задолженность	1520	671 344 718	211 561 388	190 978 173
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	487 901 829	117 932 513	76 773 288
	задолженность перед персоналом организации	1522	32 421	1 014	1 944
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 071	506	84
	задолженность по налогам и сборам	1524	39 880 449	39 015 219	32 862 363
	прочие кредиторы	1529	143 528 948	54 612 136	81 340 494
	Доходы будущих периодов	1530	63 798	53 430	43 342
24	Оценочные обязательства	1540	14 820 150	10 318 055	9 916 391
13	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	5 688 020	357 811	3 889 237
	Прочие обязательства	1550	248 763	172 079	100 578
	ИТОГО по разделу V	1500	1 315 046 467	297 311 678	339 922 415
	БАЛАНС (пассив)	1700	4 980 147 116	2 532 050 009	2 132 744 586

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Дата
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710002
31.12.2013
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
2,20,26	Выручка	2110	3 544 443 140	2 595 672 292
20	Себестоимость продаж	2120	-1 969 312 483	-1 293 592 537
20	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 575 130 657	1 302 079 755
20	Коммерческие расходы	2210	-1 307 050 333	-1 016 641 454
20	Управленческие расходы	2220	-39 985 741	-28 564 368
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-19 689 828	-13 866 463
20	Прибыль (убыток) от продаж	2200	208 404 755	243 007 470
20	Доходы от участия в других организациях	2310	73 321 614	13 480 887
20	Проценты к получению	2320	57 949 838	77 515 765
16,20	Проценты к уплате	2330	-67 752 187	-53 948 854
20	Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2331	76 577 657	342 330 878
20	Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2332	-84 043 732	-266 645 710
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	18 925 153	10 499 503
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-28 003 373	-2 730 443
20	Налоговые платежи	2335	-8 203 310	-7 142 502
17,20	Прочие доходы	2340	287 293 195	231 092 891
17,20	Прочие расходы	2350	-379 689 964	-247 212 979
20	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	154 779 646	340 246 906
	Текущий налог на прибыль	2410	-18 265 319	-57 679 102
21	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	7 005 983	11 732 817
	Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2425	17 588 742	6 479 886
21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-24 539 000	-3 112 157
21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 333 043	1 985 666
	Прочее	2460		
	Перераспределение налога на прибыль внутри КНГ	2465	4 381 672	10 062 493
22	Чистая прибыль (убыток)	2400	136 278 784	297 983 692
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	253	-543
	Совокупный финансовый результат периода	2500	136 279 037	297 983 149
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

Форма № 3 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"** Дата по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН по ОКВЭД

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710003
31.12.2013
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	105 982		113 277 050	5 299	999 884 408	1 113 272 739
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			4 141		297 983 692	297 987 833
в том числе:							
чистая прибыль	3211					297 983 692	297 983 692
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213			4 141			4 141
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220		-68 216 969	-4 684		-78 491 424	-146 713 077
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223			-4 684			-4 684
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225		-68 216 969				-68 216 969
реорганизация юридического лица	3226						

дивиденды	3227					-78 491 424	-78 491 424
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	105 982	-68 216 969	113 276 507	5 299	1 219 376 676	1 264 547 495
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310		68 216 969	1 850		136 279 513	204 498 332
в том числе:							
чистая прибыль	3311					136 278 784	136 278 784
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313			1 850		729	2 579
дополнительный выпуск акций	3314		68 216 969				68 216 969
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320			-1 598		-85 315 332	-85 316 930
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323			-1 598			-1 598
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-85 315 332	-85 315 332
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	105 982		113 276 759	5 299	1 270 340 857	1 383 728 897

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31.12.2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	1 119 243 075	302 500 630	-147 786 806	1 273 956 899
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-5 970 336	-4 516 938	1 077 870	-9 409 404
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	1 113 272 739	297 983 692	-146 708 936	1 264 547 495
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					

до корректировок	3401	1 005 987 734	302 500 630	-78 491 424	1 229 996 940
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-6 103 326	-4 516 938		-10 620 264
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	999 884 408	297 983 692	-78 491 424	1 219 376 676
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	113 255 341		-69 295 382	43 959 959
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	132 990		1 077 870	1 210 860
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	113 388 331		-68 217 512	45 170 819

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 383 792 695	1 264 600 925	1 113 316 081

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

Форма № 4 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Дата
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710004
31.12.2013
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	4 128 296 069	2 744 433 447
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 700 180 153	2 323 730 232
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	89 070 731	72 922 138
от перепродажи финансовых вложений	4113		10 120 384
прочие поступления	4119	339 045 185	337 660 693
Платежи - всего	4120	-3 331 718 495	-2 442 952 875
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-2 718 801 264	-1 837 129 276
в связи с оплатой труда работников	4122	-15 933 017	-13 764 786
процентов по долговым обязательствам	4123	-56 354 154	-27 283 748
налога на прибыль организаций	4124	-39 363 208	-83 446 302
на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	4125	-417 792 990	-407 134 042
на прочие платежи	4129	-83 473 862	-74 194 721
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	796 577 574	301 480 572
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	538 281 162	170 838 953
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 500 949	2 724 595
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		17 795 531
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	445 172 425	117 528 243
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	76 506 785	19 021 910
прочие поступления	4219	8 101 003	13 768 674
Платежи - всего	4220	-2 558 967 878	-423 330 922
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-221 358 627	-208 475 183

в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-1 805 166 139	-8 173 406
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-441 984 735	-161 671 752
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-90 458 377	-45 010 581
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-2 020 686 716	-252 491 969
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 964 382 985	523 087 621
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 854 365 834	503 052 507
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	109 986 250	19 997 000
прочие поступления	4319	30 901	38 114
Платежи - всего	4320	-786 967 237	-436 236 136
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		-68 256 357
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-82 275 050	-76 244 161
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-704 265 394	-288 398 136
прочие платежи	4329	-426 793	-3 337 482
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 177 415 748	86 851 485
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-46 693 394	135 840 088
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	233 428 053	102 019 986
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	199 904 499	233 428 053
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	13 169 840	-4 432 021

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

Форма № 1 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"** Дата по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

ИНН по ОКВЭД

ИНН по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710001
31.03.2014
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	9 538 743	9 586 295	9 528 715
	Результаты исследований и разработок	1120	1 992 961	1 952 071	1 284 250
	Нематериальные поисковые активы	1130	37 840 084	36 457 262	28 960 090
	Материальные поисковые активы	1140	5 608 297	5 558 235	5 138 375
	Основные средства	1150	853 810 173	838 018 865	715 931 051
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	2 643 507 291	2 401 568 509	424 432 357
	Отложенные налоговые активы	1180	18 151 013	16 025 030	12 665 564
	Прочие внеоборотные активы	1190	41 988 766	44 977 476	40 791 691
	ИТОГО по разделу I	1100	3 612 437 328	3 354 143 743	1 238 732 093
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	108 084 767	95 983 700	50 079 505
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65 355 983	59 707 919	20 034 996
	Дебиторская задолженность	1230	837 064 198	848 191 800	419 415 580
	в том числе:				
	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	741 319 775	755 221 099	390 790 889
	дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	95 744 423	92 970 701	28 624 691
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	708 028 288	425 964 971	569 479 045
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241		88 015	2 816 129
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242		773 849	1 660 150
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	163 592 144	199 904 500	233 428 053
	Прочие оборотные активы	1260	380 842	7 646	8 554

	ИТОГО по разделу II	1200	1 882 506 222	1 630 622 400	1 296 922 012
	БАЛАНС (актив)	1600	5 494 943 550	4 984 766 143	2 535 654 105

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-68 216 969
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 276 949	113 276 744	113 276 492
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 235 285 587	1 274 971 376	1 222 980 772
	ИТОГО по разделу III	1300	1 348 673 832	1 388 359 416	1 268 151 591
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 555 237 497	1 729 241 793	905 695 447
	Отложенные налоговые обязательства	1420	47 822 068	43 735 992	19 196 992
	Оценочные обязательства	1430	39 108 318	38 242 591	45 298 397
	Прочие обязательства	1450	888 357 830	470 151 376	
	ИТОГО по разделу IV	1400	2 530 525 713	2 281 371 752	970 190 836
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	766 315 637	622 881 018	74 848 915
	Кредиторская задолженность	1520	803 450 544	671 333 226	211 561 388
	Доходы будущих периодов	1530	58 343	63 798	53 430
	Оценочные обязательства	1540	20 138 770	14 820 150	10 318 055
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	25 541 553	5 688 020	357 811
	Прочие обязательства	1550	239 158	248 763	172 079
	ИТОГО по разделу V	1500	1 615 744 005	1 315 034 975	297 311 678
	БАЛАНС (пассив)	1700	5 494 943 550	4 984 766 143	2 535 654 105

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

Форма № 2 по ОКУД

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"** Дата по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН по ОКВЭД

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды
0710002
31.03.2014
00044428
7706107510
11.10.11, 11.10.2, 23.20, 51.70, 60.30.11, 63.40, 74.14
47 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 090 228 427	716 835 676
	Себестоимость продаж	2120	-609 226 596	-388 246 133
	Валовая прибыль (убыток)	2100	481 001 831	328 589 543
	Коммерческие расходы	2210	-406 924 820	-275 192 448
	Управленческие расходы	2220	-17 161 190	-9 588 089
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-2 969 116	-1 945 882
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	53 946 705	41 863 124
	Доходы от участия в других организациях	2310	288 541	
	Проценты к получению	2320	14 792 071	15 677 921
	Проценты к уплате	2330	-26 761 362	-12 035 739
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	4 222 819	2 531 232
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-24 980 318	-4 471 169
	Прочие доходы	2340	179 938 136	76 590 007
	Прочие расходы	2350	-255 690 966	-92 646 633
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-54 244 374	27 508 743
	Текущий налог на прибыль	2410	6 687 712	-7 301 129
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-5 272 665	-3 825 840
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-4 086 076	-9 883 933
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 125 983	1 171 013
	Прочее	2460	9 830 966	6 936 954
	Налог на прибыль прошлых лет	2461	9 830 966	6 936 954
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-39 685 789	18 431 648
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	205	44
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-39 685 584	18 431 692
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за I-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал: **IV**

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);

- допущения непрерывности деятельности предприятия;

- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой для целей бухгалтерского учета на 2014 год:

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 24.12.2010), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Объекты строительства и приобретенные объекты недвижимости включаются в состав основных средств на дату готовности объекта, независимо от факта подачи документов на государственную регистрацию прав.

Объекты, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., по которым сумма амортизации определяется на основании норм амортизационных отчислений, установленных Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);

б) проведена переоценка основных средств;

в) проведены работы по частичной ликвидации;

г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением

налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

3. Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

5. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

6. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются. Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита). Существенными признаются комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае, если их стоимостное выражение превышает 5 000 000 рублей.

7. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

8. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

9. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

10. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

11. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка

проводится ежеквартально.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную.

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, проводится ежеквартально. По итогам проверки создается (корректируется) резерв под обесценение финансовых вложений.

12. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

13. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

14. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В Отчете о финансовых результатах эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 463 562 184	778 452 166
Доля таких доходов в выручке от продаж %	69,5	71,4

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.03.2014**

Цена приобретения имущества: **105 894 331**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **100 139 492**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2013**

Цена приобретения имущества: **61 258 905**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2013**

Цена приобретения имущества: **21 868 027**

Единица измерения: *тыс. руб.*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 года суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 года отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 года вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 года не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала в 2009-начале 2010 годах дополнительные искивые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 06.04.2010 года Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 года Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 года не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 года была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. 14.06.2011 года Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Обществу возможность обжалования. 27.06.2012 года Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Общества по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия 27.02.2013 года суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли, в принципе, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 года. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 году ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.07.2012 года займы признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15.10.2012 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 14.03.2013 года указанные судебные акты оставлены без изменения. 31.07.2013 года ВАС РФ отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в пересмотре указанных решений судов в порядке надзора.

3) В 2007 году компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 года Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования «Glendale Group Ltd.» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования «Glendale Group Ltd.» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить «Glendale Group Ltd.» сумму в размере 2,53 млрд. рублей плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции.

27.08.2013 года ОАО «НК «Роснефть» подало уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013 года. 25.03. 2014 года ОАО «НК «Роснефть» подало полные основания апелляционной жалобы. Дата слушаний на момент выпуска настоящего отчета не назначена.

4) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 07.02.2011 года, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании активов, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27.06.2012 года состоялось первое судебное заседание по этому делу. 03.10.2012 года ОАО «НК «Роснефть» подало отзыв на иск. В этом отзыве приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ о замораживании активов, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20.02.2013 года. ОАО «НК «Роснефть» подало свои пояснения 15.05.2013 года. Слушания состоялись 09.01.2014 года, в ходе которых компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои исковые требования, в результате чего компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предъявила исковые требования к ОАО «НК «Роснефть» также на основании коллективной ответственности, целью такого изменения является возложение предполагаемой ответственности одного из ответчиков на ОАО «НК «Роснефть». Общество представило ответ на измененные исковые требования 26.02.2014 года. Ожидается вынесение решения суда.

5) Физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» - владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 года Арбитражным судом г. Москвы акционерам отказано в исках, эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции.

Истцом Цобенко В.В. подана кассационная жалоба на судебные акты. 29.04.2014 года Федеральный арбитражный суд Московского округа постановил: Решение Арбитражного суда города Москвы от 25.10.2013 года и постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 27.01.2014 года по делу № А40-107280/13 оставить без изменения, а кассационную жалобу Цобенко В. В. - без удовлетворения.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **105 981 778,17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778,17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **8,8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия», - а также размещено на вебсайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

Требования к сообщению о проведении общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит (i) вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо (ii) вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(1) Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(2) Положение пункта 9.7.4(1) Устава ОАО «НК «Роснефть» распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении полномочий всего состава Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.

(3) Для целей настоящего пункта Устава ОАО «НК «Роснефть» датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

1. Предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

2. Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня общего собрания акционеров, предложениям по кандидатам в члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества содержатся в Положении об общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);
- сведения об образовании;
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

В случае если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого члена Совета директоров (далее – «независимый директор»), об этом указывается в предложении.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1. Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1. Устава;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании не соответствует требованиям, предусмотренным настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидаты в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 5 дней с даты поступления соответствующего требования.

Акционер вправе получить копию информации (материалов) либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения в требовании по получении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий.

Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копий материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней

после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная, 1

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная, 47

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

368890 Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск, Гагарина, 4

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91,6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10, 3

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионери, 5

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

628309 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Ленина 26

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район,, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева, 75

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Банкорнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Банкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: 2437261631
ОГРН: 1042400920077

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **93,96%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **93,96%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения
352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская, 1

ИНН: 2365004375
ОГРН: 1052313098683

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: 7705858739
ОГРН: 5087746207038

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения
Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения
105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: 7720065580
ОГРН: 1027700067669

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87,23%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения
681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: 2703032881
ОГРН: 1052740255358

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

680000 Россия, г. Хабаровск, Тургенева, 46

ИНН: 2723049957

ОГРН: 1022701191996

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Ставрополье"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"**

Место нахождения

355037 Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Доваторцев, 30Б

ИНН: 2636035027

ОГРН: 1022601948720

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

350063 Россия, г. Краснодар, Коммунаров, 4

ИНН: 2309003018

ОГРН: 1022301424408

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96,61%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения

360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, Пушкина, 101

ИНН: 0700000373

ОГРН: 1020700752929

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,81%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99,89%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г. Курган, проспект Машиностроителей, 22А

ИНН: 4500000013

ОГРН: 1024500507570

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90,33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, Мира, 1 корп. Б

ИНН: 0901021415

ОГРН: 1020900507044

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87,46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

214014 Россия, г. Смоленск, Володарского, 3

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **86,97%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78,59%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66,03%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

183010 Россия, г. Мурманск, Марата, 26

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **60,51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

692929 Россия, Приморский край, г. Находка, Макарова, 19

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Артаг"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"**

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Индустриальная, 4

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВНХК"**

Место нахождения

692940 Россия, Приморский край, г. Находка, Промышленная площадка ВНХК

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

34. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: 6501094191

ОГРН: 1026500520441

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "РН-Трейд"

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: 7804303914

ОГРН: 1047855074299

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 99,9999%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "РН-Кайганнефтегаз"

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: 7706238400

ОГРН: 1027700196622

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

37. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Астра"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "РН-Астра"

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: 7706206983

ОГРН: 1027700197062

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "РН-Шельф-Арктика"

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: 7706584456

ОГРН: 1057747399577

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Запад-Шмидт Инвест"

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: 7706584449

ОГРН: 1057747399533

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок, 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцеский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **84,67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26,42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236036 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295Б

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25,94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

- 52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**
Место нахождения
115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1
ИНН: **7706637500**
ОГРН: **1067758710458**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
- 53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**
Место нахождения
Армения, г. Ереван, Машицоа 13, 0002
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
- 54. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**
Место нахождения
Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3
ИНН: **8911001444**
ОГРН: **1028900897343**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61,54%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
- 55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**
Место нахождения
629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57
ИНН: **8913000189**
ОГРН: **1028900897277**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
- 56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**
Место нахождения
693000 Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области, Амурская, 53
ИНН: **6501156659**
ОГРН: **1056500621517**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
- 57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Охабанк"**
Место нахождения
693020 Россия, г. Южно-Сахалинск, Амурская, 53
ИНН: **6506000327**
ОГРН: **1026500000317**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,4%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СМНГ-АМК"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501104481**

ОГРН: **1026500520452**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

694490 Россия, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км

ИНН: **6506000623**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81,99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81,99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

450103 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бехтерева, 3/1

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

350004 Россия, г. Краснодар, Карла Маркса, 14

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

353440 Россия, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **96,2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

64. Полное фирменное наименование: Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"

Сокращенное фирменное наименование: ЭООО "Орион"

Место нахождения

1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 8,85%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

65. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Хантымансийскинтерспорт"

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, Мира, 5а

ИНН: 8601009430

ОГРН: 1028600517285

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 15%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 15%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: 2310095895

ОГРН: 1042305704352

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "КНПЗ-Сервис"

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: 2703017428

ОГРН: 1022700528641

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

68. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: 2703013790

ОГРН: 1032700035290

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

69. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "РН-Мамонтово"

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, Чехова, 2

ИНН: 8612008064

ОГРН: 1028601541825

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

70. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ФТТ Сервис"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 17 корп. 2

ИНН: **7702352197**

ОГРН: **1037702021851**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"**

Место нахождения

628309 Россия, г. Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"

ИНН: **8604033589**

ОГРН: **1048602802600**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса, 93 А

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443113 Россия, г. Самара, Мичурина, 25

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

117152 Россия, г. Москва, Загородное шоссе 1 оф. 1001

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

630132 Россия, г. Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Место нахождения

650070 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, Н. Островского, 12

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115093 Россия, г. Москва, Щипок, 18

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

82. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **10%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

85. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

620026 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, Карла Маркса, 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

454080 Россия, г. Челябинск, Энгельса, 44 «Д»

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

87. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

117209 Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99998%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

88. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г. Москва, Воронцовская, 6 стр. 1

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

89. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Приморский НПЗ"**

Место нахождения

692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный р-н, Падь Елизарова,

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

90. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24-В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

91. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

125284 Россия, г. Москва, Беговая, 3 стр. 1

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **34,86254%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

92. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

93. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

94. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: 7705486921

ОГРН: 1037705009187

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,86%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

95. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ингушнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ингушнефтепродукт"**

Место нахождения

386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзеvская, Трудовая, 1

ИНН: 0603285282

ОГРН: 1100603000684

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

96. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Транс"**

Место нахождения

446207 Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск, Осипенко, 11

ИНН: 6330017677

ОГРН: 1026303117092

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

97. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: 7705933009

ОГРН: 1107746925692

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

98. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

99. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушнефть"**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: 0601008540

ОГРН: 1110601000212

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

100. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2

ИНН: 7842462369

ОГРН: 1117847450148

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

101. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН-Влакра"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Влакра"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 1

ИНН: 7725636702

ОГРН: 1087746574057

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **18,25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **18,25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

102. Полное фирменное наименование: Rosneft Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, Крейгмьюир Чеймберс, н/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

103. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, Крейгмьюир Чеймберс, н/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22,9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

104. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Восточная Сибирь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Восточная Сибирь"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 3

ИНН: 2322026840

ОГРН: 1032313056720

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99992%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

105. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

Венесуэла, Каракас,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

106. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН Холдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН Холдинг"**

Место нахождения

626170 Россия, Тюменская область, Уватский район, село Уват, Октябрьская 60

ИНН: 7225004092

ОГРН: 1047200153770

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **14,88%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12,49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2013 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **13.02.2013**

Вид и предмет сделки:

Кредит

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Сделка по привлечению кредитных денежных средств. Полученные по кредиту денежные средства планируется направить на финансирование приобретения 50% акций TNK-BP Limited у консорциума Alfa-Access-Renova (AAR).

Срок исполнения обязательств по сделке: **13.02.2015**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Заемщик: ОАО «НК «Роснефть». Организаторы: Banc of America Securities Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas S.A., BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank N.A., London Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo S.p.A., J.P. Morgan Limited, Mizuho Corporate Bank LTD, Natixis, Societe Generale, London Branch, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd., Unicredit Bank Austria AG, Bank of China (UK) Limited. Кредиторы: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA,, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.**

Размер сделки в денежном выражении: **11 880 000 000 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **14,48**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 492 002 228 000 RUR x 1**

Размер сделки в денежном выражении: *Общая сумма основного долга в размере до 11 880 млн. долларов США плюс проценты по кредиту, исчисляемые по ставке 1 месячная ставка LIBOR, плюс предусмотренная договором маржа плюс комиссионное вознаграждение банков и иные сопутствующие расходы.*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *В связи с наличием права досрочного погашения кредита, реализация которого может повлиять на срок исполнения обязательств по сделке, и, соответственно размер сделки, ориентировочный совокупный размер сделки не превысит 25% от балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 30.09.2012 года.*

Сделка одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 11.02.2013 года, протокол №9 от 13.02.2013 года.

Дата совершения сделки: **21.06.2013**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Договор поставки сырой нефти. Объем поставки: до 325,3 млн. метрических тонн без учета допустимых технологических отклонений.

Срок исполнения обязательств по сделке: **До конца первого полугодия 2038 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Поставщик: ОАО «НК «Роснефть». Покупатель: Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация.**

Размер сделки в денежном выражении: **не определен RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **3 882 646 281 RUR x 1000**

Размер сделки в денежном выражении: *Не определен, т.к. зависит от рыночных цен на нефть в*

долгосрочной перспективе. Цена каждой поставки определяется по формуле исходя из рыночных котировок сырой нефти сорта ВСТО, действующих в период соответствующей поставки.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: Не определен.

Сделка одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 19.06.2013 года, протокол №20 от 20.06.2013 года

Дата совершения сделки: **21.06.2013**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Договор поставки сырой нефти. Объем поставки: до 35 млн. метрических тонн без учета допустимых технологических отклонений.

Срок исполнения обязательств по сделке: **01.01.2014 – 01.01.2019.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Поставщик: ОАО «НК «Роснефть». Покупатель: Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация.**

Размер сделки в денежном выражении: **не определен RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **3 882 646 281 RUR x 1000**

Размер сделки в денежном выражении: Не определен, т.к. зависит от рыночных цен на нефть в долгосрочной перспективе. Цена каждой поставки определяется по формуле исходя из рыночных котировок сырой нефти, действующих в период соответствующей поставки.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: Не определен.

Сделка одобрена Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 19.06.2013 года, протокол №20 от 20.06.2013 года

Дата совершения сделки: **21.06.2013**

Вид и предмет сделки:

Группа соглашений, направленных на осуществление геологоразведки, разработки месторождений и добычи углеводородов на лицензионных участках континентального шельфа Российской Федерации.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Группа соглашений (далее – Сделка), предметом которых является регулирование отношений сторон - ОАО «НК «Роснефть» (далее – Общество) (его аффилированными лицами) и компанией «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн», а также ее аффилированными лицами в связи с осуществлением геологоразведки, разработки месторождений и добычи углеводородов на лицензионных участках континентального шельфа Российской Федерации:

(i) Восточно-Приновоземельском 1, 2, 3 в Карском море и

(ii) Туапсинском прогибе в Черном море,

а также создания Центра арктических технологий.

Соглашения, входящие в состав Сделки, заключаются без ограничения срока действия.

Срок исполнения обязательств по сделке: **без срока**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть», компания «ЭксонМобил Ойл Корпорейшн», компании Karmorneftegaz SARM и Tuarsetorneftegaz SARM, выступающие в качестве операторов проекта, компания «ЭксонМобил Рашия Ресерч Б.В.», «Эксонмобил Рашия Кара Си Холдингс Б.В.», «Эксонмобил Рашия Блэк Си Холдингс Б.В.», Rosneft JV Projects S.A. («Роснефть ДжейВи Продажментс С.А.»), а также иные аффилированные лица сторон, участвующие в реализации проекта.**

Размер сделки в денежном выражении: **до 775,1 млрд. RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **3 882 646 281 RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **18.06.2013**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **21.06.2013**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **б/н**

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB/Негативный/**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.03.2012	BBB-/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
25.07.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB-/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB-/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с позитивным прогнозом.
16.04.2013	BBB/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный.
26.03.2014	BBB/Негативный/пересмотрен прогноз по кредитному рейтингу вслед за пересмотром прогноза по суверенным кредитным рейтингам Российской Федерации

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **125047, Россия, г. Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **www.moody's.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Вaa1/Стабильный/**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг Baa1/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
06.06.2013	Baa1/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с негативным прогнозом.
17.12.2013	Baa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с присвоением прогноза "Стабильный"

Объект присвоения рейтинга: *эмисент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Место нахождения: *115054, Россия, г. Москва, ул. Валовая, д. 26.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Рейтинг не присваивается.*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.03.2012	BBB/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный".
24.10.2012	долгосрочный кредитный рейтинг BBB/CreditWatch/ перемещен в список CreditWatch с негативным прогнозом.
18.04.2013	BBB/Негативный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг с негативным прогнозом.
18.10.2013	BBB-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный".

Рейтинг не присваивается в связи с расторжением договора с рейтинговым агентством в феврале 2014 г.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0,01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.09.2005	1-02-00122-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;*
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;*
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;*
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;*
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[http://www.rosneft.ru/Investors/information/](http://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/**,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного

вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением
Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием
Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**
Сведения о регистраторе
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Реестр-РН"**
Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, д. 2/6, стр. 3-4**
ИНН: **7705397301**
ОГРН: **1027700172818**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг
Номер: **10-000-1-00330**
Дата выдачи: **16.12.2004**
Дата окончания действия:
Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**
Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **16.03.2002**
В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии
Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**
Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**
Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.**
ИНН: **7702165310**
ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг
Номер: **177-12042-000100**
Дата выдачи: **19.02.2009**
Дата окончания действия:
Бессрочная

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*
2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 года №173-ФЗ.*
3. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 года №146-ФЗ.*
4. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 года №117-ФЗ.*
5. *Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 года №114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 года №17).*
6. *Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 года №311-ФЗ.*
7. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 года №160-ФЗ.*
8. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 года №39-ФЗ.*
9. *Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 года №115-ФЗ.*
10. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ.*
11. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 года №39-ФЗ.*
12. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 года №115-ФЗ.*
13. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 года №46-ФЗ.*
14. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

1. *Виды доходов*
2. *Порядок и условия налогообложения физических лиц*
 - 2.1. *Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*
 - 2.2. *Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*
3. *Порядок и условия налогообложения юридических лиц*
 - 3.1. *Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.*
 - 3.2. *Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.*

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- *дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;*
- *доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.*

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ (далее – НК РФ) принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации;
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом в случае удостоверения прав на ценные бумаги в реестре ценных бумаг российской организации. В иных случаях, определенных статьей 226.1 НК РФ, налоговыми агентами в отношении дохода налогоплательщика в виде дивидендов по ценным бумагам российской организации могут выступать доверительный управляющий (профессиональный участник рынка ценных бумаг), а также депозитарий, осуществляющий выплату налогоплательщику дохода по ценным бумагам.

При этом сумма налога определяется отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по формуле, приведенной в пункте 3.1.1 настоящего Порядка.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от купли-продажи ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Кроме этого, если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог на доходы физических лиц не взимался, при налогообложении доходов по операциям купли-продажи (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

При определении размера налоговой базы налогоплательщик имеет право на получение налоговых вычетов при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами предоставляются в размере сумм убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Указанный налоговый вычет предоставляется в размере сумм убытков, фактически полученных налогоплательщиком от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в предыдущих налоговых периодах в пределах размера налоговой базы по таким операциям.

Для подтверждения права на налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами налогоплательщик представляет документы, подтверждающие объем

понесенного убытка в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Налоговый вычет предоставляется на основании письменного заявления налогоплательщика при представлении им налоговой декларации в налоговые органы по окончании налогового периода.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

Кроме того, налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении доходов по ценным бумагам, выпущенным российскими организациями, права по которым учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ, выплачиваемых лицам, информация о которых не была предоставлена налоговому агенту в соответствии с требованиями статьи 214.6 НК РФ.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если иное не предусмотрено НК РФ, российская организация, являющаяся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов, признается налоговым агентом.

При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (D_1 - D_2),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению российской организацией;

C_n - налоговая ставка, установленная подпунктами 1 или 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 НК РФ;

D₁ - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D₂ - общая сумма дивидендов, полученных российской организацией в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, что указанные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных российской организацией в виде дивидендов.

По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов;

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не подпадающим под налогообложение 0 процентов и не указанным в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ.

Для подтверждения права на применение налоговой ставки 0 процентов по доходам, полученным в виде дивидендов, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад (долю) в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов.

Таковыми документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетам) «депо» и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов. Указанные документы или их копии, если они составлены на иностранном языке, должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены при выполнении следующих условий.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки.

В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налогоплательщиком для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению

стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом в случае удостоверения прав на ценные бумаги в реестре ценных бумаг российской организации на лицевом счете владельца этих ценных бумаг.

В случае удостоверения прав на ценные бумаги на лицевом счете или счете депо доверительного управляющего (профессионального участника рынка ценных бумаг), а также депозитария, осуществляющего выплату по ценным бумагам, права по которым учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ, указанные организации признаются налоговыми агентами при осуществлении выплат иностранным организациям доходов в виде дивидендов.

При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

Кроме этого, налоговая ставка устанавливается в размере 30% в отношении доходов по ценным бумагам, выпущенным российскими организациями, права на которые учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ, выплачиваемых организациям, о которых налоговому агенту не была представлена информация предусмотренная статьей 310.1 НК РФ.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;

- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;

- копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства, за исключением случаев выплаты дохода по ценным бумагам российских организаций.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента уплаты суммы налога.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций, за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с пунктом 3 статьи 280 НК РФ. При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации.

При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Указанные расходы иностранной организации учитываются при определении налоговой базы, если к дате выплаты этих доходов в распоряжении налогового агента, удерживающего налог с таких доходов в соответствии с настоящей статьей, имеются представленные этой иностранной организацией документально подтвержденные данные о таких расходах.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.05.2007**

Дата составления протокола: **13.07.2007**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1,33**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **14 095 576 496,61**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

14 080 147 751,79

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **13,3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2007 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 428 744,82 руб. (в т.ч. 15 396 853,37 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.04.2008**

Дата составления протокола: **20.06.2008**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1,6

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

16 957 084 507,20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

16 941 189 720,47

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10,5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2008 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 894 786,73 руб.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.04.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1,92

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

20 348 501 408,64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

20 330 848 691,78

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2009 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 17 652 716,86 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

2,3

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

24 374 090 621,5

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

24 352 125 045,45

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11,7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31.12.2010 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 21 965 576,05 руб.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2,76**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **29 250 970 774,92**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **29 224 181 044,56**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 09.08.2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 09.08.2011 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396,32 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 26 789 730,36 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.05.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
3,45

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
36 563 713 468,65

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
36 530 020 684,67

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15,4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 19.08.2012 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 19.08.2012 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 938 753,96 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 33 692 783,98 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.11.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.09.2012**

Дата составления протокола: **05.12.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
4,08

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
41 927 710 620,96

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
41 884 517 539,51

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17,7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 29.01.2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 29.01.2013 года дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 39 094 830,77 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дополнительных дивидендов указанным лицам составляет 43 193 081,45 руб.

Дивидендный период
Год: **2012**
Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **06.05.2013**

Дата составления протокола: **25.06.2013**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8,05**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **85 315 331 426,85**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **85 235 537 211,44**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **28,2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99,91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 19.08.2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 19.08.2013 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 68 669 117,68 руб.

По состоянию на 31.03.2014 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 79 794 215,41 руб.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное) - **полугодовой купонный доход.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта - **39,89 руб./облигацию.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта - **общий купонный доход по облигациям серии 07 составил 598 350 000,00 руб.***

*Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска - **выплата осуществлена 21.03.2014 г.***

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество) - **денежные средства.***

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта - **общая выплата по облигациям серии 07 составил 598 350 000,00 руб.***

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % - **100 %.***

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное) - **полугодовой купонный доход.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта - **39,89 руб./облигацию.***

*Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта - **общий купонный доход по облигациям серии 08 составил 598 350 000,00 руб.***

*Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска - **выплата осуществлена 21.03.2014 г.***

*Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество) - **денежные средства.***

*Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта - **общая выплата по облигациям серии 08 составил 598 350 000,00 руб.***

*Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % - **100 %.***

8.9. Иные сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 2.2.

Рыночная капитализация эмитента, руб.

2 649 968 381 362,68 – за 2013 год;

2 463 652 415 339,82 – за I квартал 2014 года.

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Пункт 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009.

Пункт 7.6.

Изменения в стоимости имущества связаны с:

- вводом в состав основных средств завершенных строительством производственных объектов.

Цена (балансовая стоимость) имущества, введенного в эксплуатацию, указана без НДС. Существенного приобретения по договорам купли-продажи за I квартал 2014 года не осуществлялось.

Пункт 8.8.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496,61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 14 080 147 751,79

Год: 2007

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 16 957 084 507,20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 16 941 189 720,47

Год: 2008

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408,64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 330 848 691,78

Год: 2009

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 24 374 090 621,50

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 24 352 125 045,45

Год: 2010

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 29 250 970 774,92

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Год: 2011

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 36 563 713 468,65

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 36 530 020 684,67

Год: 2011*

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 41 927 710 620,96

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 41 884 517 539,51

**Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.11.2012 года принято решение дополнительно к дивидендам по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято на годовом (по итогам 2011 года) общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» б/н от 25 июня 2012 года), выплатить дивиденды в денежной форме в размере 4 руб. 08 коп. на одну размещенную акцию ОАО «НК «Роснефть».*

В связи с этим в пункте 8.8.1. настоящего ежеквартального отчета представлены два одинаковых дивидендных периода (2011, полный год), содержащих сведения о дивидендах по результатам 2011 финансового года, решение о выплате которых принято общими собраниями акционеров, состоявшимися 20.06.2012 года и 30.11.2012 года.

Год: 2012

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 85 315 331 426,85

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 85 235 537 211,44

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год

**Приложение к ежеквартальному отчету. Консолидированная финансовая отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за 2013 год, составленная в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности**