

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ
ЦЕННЫХ БУМАГ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **06.11.2018.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 3 КВ. И 9 МЕС. 2018 Г.

- **ЭФФЕКТИВНОЕ ВОССТАНОВЛЕНИЕ ДОБЫЧИ В РЕЗУЛЬТАТЕ СМЯГЧЕНИЯ ОГРАНИЧЕНИЙ В РАМКАХ СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 3 КВ. 2018 Г. СОСТАВИЛА 5,83 МЛН Б.Н.Э., ЧТО НА 2,1% ВЫШЕ УРОВНЯ 2 КВ. 2018 Г.**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 2,6% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ**
- **РОСТ ДОБЫЧИ ГАЗА НА 1,0% К УРОВНЮ 2 КВ. 2018 Г.**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ СЫРЬЯ НА НПЗ РФ ЗА 9 МЕС. 2018 Г. ВЫРОС НА 1,8% ГОД К ГОДУ ДО 76,6 МЛН Т**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов в 3 кв. 2018 г. составила 72,4 млн т.н.э. (5,83 млн б.н.э. в сутки) и 211,8 млн т.н.э. (5,75 млн б.н.э. в сутки) за 9 мес. 2018 г., превысив уровень 2 кв. 2018 г. и 9 мес. 2017 г. на 3,3% и 0,5% соответственно.

В результате смягчения ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+ среднесуточная добыча жидких углеводородов Компании в 3 кв. 2018 г. составила 4,73 млн барр., увеличившись на 2,6% квартал к кварталу и на 3,4% год к году, благодаря эффективному восстановлению добычи на ряде зрелых активов (в основном, РН-Няганьнефтегаз, Варьеганнефтегаз, РН-Пурнефтегаз, Оренбургнефть) посредством оптимального выбора и управления фондом скважин. Компания продолжает наращивать добычу с учетом предложений, озвученных на заседании Министерского мониторингового комитета стран-участниц Соглашения ОПЕК+ в Алжире в конце сентября 2018 г. В результате добыча нефти и газового конденсата Компании в октябре достигла 4,78* млн барр. в сутки, что превышает уровень мая 2018 г. на более чем 200 тыс. барр. в сутки и уровень октября 2016 г.** (до начала реализации Соглашения ОПЕК+) на более чем 100 тыс. барр. в сутки.

* - Данные по Компании в целом (без учета международных проектов - 4,7 млн барр. в сутки).

** - С учетом данных ПАО АНК «Башнефть» с 1 октября 2016 г.

Прирост среднесуточной добычи нефти и газового конденсата в России в сентябре 2018 г. относительно уровня октября 2016 г. составил 138 тыс. барр., из которых более 62% – доля Роснефти. При этом среднесуточная добыча Компании в РФ в сентябре 2018 г. выросла на 4,7% по сравнению с уровнем сентября 2017 г.

Благодаря ключевому вкладу Роснефти уровень среднесуточной добычи нефти и газового конденсата в России достиг исторического максимума в октябре 2018 г., в кратчайшие сроки превысив уровень добычи до начала реализации Соглашения ОПЕК+ (октябрь 2016 г.).

Таким образом, Компания своевременно реализовала ранее заявленный технологический потенциал по наращиванию объемов производства жидких углеводородов в объеме ~200 тыс. барр. в сутки, что свидетельствует о корректности стратегического выбора активов для ограничения добычи. В соответствии с утвержденной Стратегией, Компания планирует продолжить рост добычи жидких углеводородов до 5,09 млн барр. в сутки (250 млн тонн) к 2022 году.

За 9 мес. 2018 г. среднесуточная добыча жидких углеводородов Компании выросла год к году на 48 тыс. барр. в сутки или на 1,0% в результате достижения рекордных показателей производства на крупнейшем активе Компании РН-Юганскнефтегаз и активной разработки новых проектов.

Проходка в эксплуатационном бурении увеличилась в 3 кв. 2018 г. на 4% квартал к кварталу и за 9 мес. 2018 г. на 5% год к году, превысив уровень 9 млн м при сохранении доли собственного бурового сервиса порядка 60%. За 9 мес. 2018 г. ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 13% по сравнению с уровнем аналогичного периода прошлого года до 2,6 тыс. единиц с ростом доли горизонтальных скважин до 46%, а количество новых введенных горизонтальных скважин с МГРП - на 69%.

В начале августа Компания установила новый отраслевой рекорд по суточной проходке бурения - 56 708 м, превысив предыдущее достижение практически на 7%. Рост показателей бурения стал возможен благодаря совершенствованию системы планирования и управления бурением, а также эффективному внедрению новых технологий.

В сентябре крупнейший актив Компании РН-Юганскнефтегаз установил новый отраслевой рекорд суточной добычи нефти - 195,3 тыс. т (1,45 млн барр.). Это самый высокий показатель РН-Юганскнефтегаз в новейшей истории России, который удалось достичь благодаря масштабному применению инновационных технологий, а также внедрению собственных научных разработок в бурении. За 9 мес. 2018 г. рост добычи жидких углеводородов актива достиг 6,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В соответствии с утвержденным планом Компания продолжает развивать и готовить к запуску новые активы. Суммарная добыча жидких углеводородов за 9 мес. 2018 г. на Сузунском, Восточно-Мессояхском, Юрубчено-Тохомском и Кондинском месторождениях составила более 58 млн барр.

На Сузунском месторождении начата реализация второй очереди обустройства, предусматривающая строительство объектов газовой программы (установка подготовки газа с компрессорной станцией, межпромысловый газопровод «Сузун-Ванкор», кусты газовых скважин). Ожидаемая полка добычи ~4,5 млн т планируется к достижению в 2019 г.

Успешно продолжается освоение Восточно-Мессояхского месторождения с использованием многоствольных и высокотехнологичных скважин с технологией Fishbone, проводятся опытно-промышленные работы по полимерному заводнению, повышающие эффективность разработки трудноизвлекаемых запасов. На полку добычи ~3 млн т (в доле Компании) планируется выйти в 2021 г.

Продолжается реализация комплекса мероприятий по обустройству Юрубчено-Тохомского месторождения и технологическому запуску объектов второй очереди, предусматривающего доведение объемов добычи нефти до 5 млн т в 2019 г. Ведется строительство второй установки подготовки нефти (УПН-2), на которой будет осуществляться подготовка нефти до товарного качества. Полка добычи ~5 млн т ожидается к достижению уже в следующем году.

В соответствии с планами ведется разработка Эргинского кластера. Эффективность буровых работ, а также применение современных технологических передовых решений позволили менее чем за год с начала промышленной эксплуатации Кондинского месторождения достичь показателя один миллион тонн накопленной добычи нефти. Высокие показатели были достигнуты благодаря эффективному управлению программой эксплуатационного бурения и последовательной реализации программы исследовательских работ по уточнению геологического строения залежей. В 2019 г. планируется достичь полку добычи более 2,5 млн т.

На месторождениях Эргинского кластера применяются такие технологии как геонавигация в процессе бурения - управление траекторией скважины в режиме реального времени - что позволяет увеличить эффективность проходки по продуктивной части пласта. Кроме того, проводятся геофизические исследования скважин с использованием ядерно-магнитных, акустических и других методов, применяются современные способы гидродинамического и геомеханического моделирования с целью оптимизации процесса заканчивания горизонтальных скважин и планирования многостадийного гидроразрыва пласта.

Компания активно готовит к поэтапному вводу в эксплуатацию вторую очередь Среднеботуобинского, Тагульское, Русское и Куюмбинское месторождения.

На Среднеботуобинском месторождении запущены объекты второй очереди обустройства (нефтепровод, центральный пункт сбора, приемо-сдаточный пункт), обеспечивающие подготовку и сдачу нефти до 5 млн т / год. Продолжается работа по строительству объектов инфраструктуры и обустройства, реализуется программа бурения горизонтальных и многозбойных скважин. За 9 мес. 2018 г. добыча нефти на месторождении превысила 2 млн т. Ожидаемая полка добычи ~5 млн т планируется к достижению в 2021 г.

На Тагульском месторождении продолжается эксплуатационное бурение (за 9 мес. 2018 г. пробурено 39 скважин), также ведутся работы по строительству объектов обустройства месторождения (установка подготовки нефти, кустовые площадки, нефтепроводы и прочие), выполняется комплекс работ с использованием мобильных установок подготовки нефти для минимизации геологических рисков и обеспечения проектных уровней добычи. Полка добычи более 4,5 млн т ожидается к достижению после 2022 г.

На Русском месторождении, характеризующимся существенными запасами высоковязкой нефти, завершаются работы по строительству напорного нефтепровода «ЦПС Русское – ПСП Заполярное», продолжают строительно-монтажные работы и подготовка к технологическому запуску основных объектов обустройства. На конец 3 кв. 2018 г. на месторождении пробурено более 170 скважин с потенциалом добычи нефти более 9 тыс. тонн в сутки. Полка добычи более 6,5 млн т ожидается к достижению после 2022 г.

Продолжаются строительно-монтажные работы и подготовка к технологическому запуску объектов сбора и подготовки нефти (ЦПС и нефтесборный трубопровод с правого берега р. Подкаменная Тунгуска) первого пускового комплекса Куюмбинского месторождения, наращиваются темпы эксплуатационного бурения. В рамках реализации первоочередных пуско-наладочных работ и комплексного опробования оборудования в октябре 2018 г. выполнено заполнение нефтью объектов ЦПС. На полку добычи более 1,5 млн т (в доле Компании) планируется выйти после 2021 г.

Добыча газа в 3 кв. 2018 г. составила 16,62 млрд куб. м, увеличившись на 1,0% по сравнению со 2 кв. 2018 г., преимущественно за счет увеличения мощностей проекта Зохрана на шельфе Египта, а также роста добычи попутного нефтяного газа (ПНГ) в связи со смягчением ограничений на добычу нефти в рамках Соглашения ОПЕК+. Уровень полезного использования ПНГ в 3 кв. 2018 г. составил 83,6%.

В рамках реализации проекта Роспан продолжается активная фаза строительства ключевых производственных объектов инфраструктуры, ведутся работы по антикоррозийной защите трубопроводов и эстакад на установке комплексной подготовки газа и конденсата Восточно – Уренгойского лицензионного участка, заканчивается монтаж технологического оборудования на установке регенерации метанола второй очереди. На газотурбинной электростанции Восточно-Уренгойского лицензионного участка продолжают работы по монтажу инженерных систем.

Запуск проекта планируется в 2019 г. с последующим ростом добычи газа до более 19 млрд куб м, ЖУВ - более 5 млн т в год.

Компания приступила к проекту по разработке газовой опции Харампурского месторождения, которое является вторым после Роспана перспективным газовым проектом. Пробурено 34 из 63 скважин, произведена укладка 28 км из 156 км линейного трубопровода на газопроводе внешнего транспорта. В ближайшей перспективе планируются работы по обустройству газового промысла Сенюманской залежи. Запуск проекта планируется в 2020 г. с последующим выходом на полку добычи в объеме 11 млрд куб. м в год.

Опережающими темпами ведется освоение месторождения Зохрана на шельфе Египта, где в декабре 2017 г. была начата добыча газа. Производственные мощности месторождения увеличены более чем на 25% - до объема свыше 56,6 млн куб. м газа в сутки (100% проекта, ~10,2 млн куб. м в сутки в доле Компании). Это стало возможным благодаря вводу в эксплуатацию 5 технологической линии установки комплексной подготовки газа (УКПГ), а также запуску 2 транспортного газопровода от месторождения до УКПГ и новых скважин. Такой результат удалось достичь спустя всего 9 месяцев после запуска месторождения. Добыча газа за 9 мес. 2018 г. составила ~7,1 млрд куб. м газа (100% проекта, 1,3 млрд куб. м в доле Компании). С учетом достигнутого темпа ввода новых объектов, проектный уровень добычи в объеме более 76 млн куб. м газа в сутки может быть достигнут уже в 2019 г.

По итогам 9 мес. 2018 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 4,8 тыс. пог. км, 3Д - в объеме 8,2 тыс. кв. км. Компания реализовала масштабную работу по сейсморазведке в стратегически важных регионах присутствия – Хатангском кластере и продолжила реализацию проектов в Якутии. В настоящее время продолжаются работы по обработке и интерпретации полученных данных, по результатам которых будет проводиться поисково-оценочное бурение.

В соответствии с утвержденной Стратегией, Компания стремится к повышению качества и успешности поисково-разведочного бурения. За 9 мес. 2018 г. на суше РФ завершены испытаниями 77 поисково-разведочных скважин с успешностью 84%. Открыто 58 новых залежей и 14 новых месторождений с запасами АВ1С1+В2С2 в размере 117 млн т.н.э.

Переработка, коммерция и логистика

Объем переработки на российских НПЗ Роснефти в 3 кв. 2018 г. вырос на 6,7% квартал к кварталу - до почти 26,8 млн т. За 9 мес. текущего года переработка сырья выросла до 76,6 млн т - на 1,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в условиях улучшения конъюнктуры рынка. Общий объем нефтепереработки с учетом зарубежных предприятий в 3 кв. увеличился на 6,0% - до почти 30 млн т, а за 9 мес. - до 85,5 млн т или на 1,4% год к году.

За 9 мес. 2018 г. показатели выхода светлых нефтепродуктов на российских НПЗ Компании незначительно снизились на 0,2 п.п. год к году - до 58,2%. Показатель глубины переработки сохранился на уровне 9 мес. 2017 г. и составил 75,2%.

В августе текущего года Компания ввела в эксплуатацию второй за год экологический объект водоочистки – блок доочистки с мембранным биореактором на сооружениях биохимической очистки сточных вод на Новокуйбышевском НПЗ. Данный блок обеспечивает высокую степень очистки и возврат воды в производственный цикл, что позволяет свести к минимуму потребление водных ресурсов. Ввод инновационной технологии доочистки стоков является важным шагом в практической реализации политики Роснефти в области охраны окружающей среды и окажет положительное воздействие на состояние окружающего водного бассейна.

Вслед за Уфимской группой НПЗ Компании в сентябре 2018 г. на Саратовском нефтеперерабатывающем заводе приступили к промышленному выпуску высокооктановых автомобильных бензинов «Евро-6» с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами. Топливо уже поступило на большинство АЗС Роснефти в Краснодарском крае.

Компания особое внимание уделяет развитию технологического потенциала. Так, в 3 кв. 2018 г. на Уфимской группе НПЗ стартовало промышленное производство дорожных битумов, соответствующих требованиям нового межгосударственного стандарта. Новая технология

производства обеспечивает долговечность получаемых дорожных битумных вяжущих материалов.

В части развития партнерских отношений с крупными российскими компаниями на полях Восточного экономического форума в сентябре Роснефть заключила соглашение о поставках ракетного топлива нафтила с Роскосмосом и долгосрочный договор с Русской Рыбопромышленной Компанией на отгрузку судового топлива.

Кроме того, в сентябре между Роснефтью и компанией SOCAR Trading S.A. был подписан контракт на поставку нефти сорта REBCO на турецкий НПЗ на условиях FOB Новороссийск в объеме до 1 млн т по формульной цене, период поставки декабрь 2018 г. - ноябрь 2019 г.

В рамках диверсификации поставок нефти Компания продолжила наращивать отгрузки сырья в восточном направлении. Так, за 9 мес. 2018 г. поставки увеличились год к году на 22,4% до 43,1 млн т. Рост показателя в 3 кв. 2018 г. составил 12,9% квартал к кварталу до 15,7 млн т.

В части развития бизнеса смазочных материалов специалистами Корпоративного научно-проектного комплекса Роснефти был разработан и запатентован состав и технология производства первого российского многофункционального пакета присадок к гидравлическим маслам для промышленного оборудования. Данные масла адаптированы к работе в самых тяжелых условиях, состоят из отечественного сырья и по стоимости в 1,5 раза дешевле импортных аналогов.

Кроме того, специалистами Компании были разработаны моторные масла для Арктики и Крайнего Севера, которые обеспечивают надежную работу при температуре окружающей среды минус 60 градусов С. Технология не имеет аналогов в России и будет использоваться на Ангарской НХК.

В 3 кв. 2018 г. реализация нефтепродуктов через розничный канал выросла на 20% по сравнению с показателем 3 кв. 2017 г.

Выручка от продаж сопутствующих товаров в 3 кв. 2018 выросла на 6% по сравнению с показателем 3 кв. 2017 г., в основном за счет внедрения новой ассортиментной политики на всех АЗС и АЗК Компании, а также развития фуд-предложения. Валовый доход от деятельности кафе за 3 кв. 2018 г. вырос на 17% к уровню 3 кв. 2017 г.

После завершения тиража новой программы лояльности в 57 субъектах Российской Федерации продолжено наращивание базы участников двух программ лояльности – «Семейная Команда» и «BP CLUB» за счет таргетированных акций. По состоянию на конец 3 кв. 2018 г. привлечено 9,7 млн участников. Реализован запуск топлива Pulsar 100 на АЗС Роснефти в Московском регионе, а также Евро-6 на базе топлива АИ-95 на АЗС Роснефть-Кубаньнефтепродукт.

На постоянной основе ведется работа по контролю качества реализуемого топлива на нефтебазах и АЗС Компании посредством стационарных и мобильных лабораторий. С использованием собственных мобильных лабораторий на АЗС и АЗК проведено более 5,7 тыс. проверок в 46 субъектах РФ. С начала года проверки качества топлива на нефтебазах и АЗС проводятся во всех регионах присутствия розничной сети Компании. Подобный контроль позволяет исключить риски реализации потребителям топлива с отклонениями по качеству. Также на АЗС и АЗК Компании на периодической основе осуществляется контроль дозы отпуска топлива в адрес конечного потребителя.

В части развития многотопливного предложения завершены работы и введены в режиме опытно-промышленной эксплуатации 10 станций в Ульяновске, Воронеже, Саратове и Ставропольском крае, реализующие компримированный природный газ в качестве моторного топлива. Ежедневно на действующих станциях осуществляется заправка более 1 тыс. автомобилей. В ближайшее время будет осуществлен запуск еще 1 станции в Саратове.

Международная деятельность

Компания и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация (CNPC) в рамках IV Восточного экономического форума в г. Владивосток подписали Соглашение о сотрудничестве в области разведки и добычи в Российской Федерации. По условиям соглашения CNPC получает

возможность приобрести миноритарные доли в крупных нефтегазовых проектах Роснефти, в частности в Восточной и Западной Сибири. Кроме того, стороны договорились рассмотреть предложение CNPC об оказании на рыночных принципах сервисных услуг для данных месторождений в области геологоразведки, разработки и добычи углеводородов.

Роснефть и Equinor в рамках IV Восточного экономического форума подписали соглашение о сотрудничестве в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также безопасности организации перевозок, в том числе при реализации совместных нефтегазовых проектов. Обеспечение промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды – приоритетная задача для Роснефти во всех сферах ее деятельности. Документ предусматривает развитие взаимодействия в данной области, в том числе, обмен опытом и лучшими практиками. Стороны также согласовали формат взаимодействия, позволяющий обеспечить повышение уровня управления вопросами промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Также в рамках IV Восточного Экономического Форума между Роснефтью и Beijing Gas Group Company Limited было подписано соглашение о создании в России совместного предприятия по строительству и эксплуатации более 160 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, а также возможность использования СПГ в качестве газомоторного топлива.

Rosneft Deutschland GmbH, дочернее общество Роснефти, подписало контракты с немецкими компаниями о реализации нефтехимической продукции собственного производства, начиная с 2019 г. В частности, с компанией HELM AG было подписано соглашение о реализации пропилена, производимого Rosneft Deutschland на НПЗ РСК, Bayernoil и MiRO в Германии. С Brenntag International Chemicals GmbH подписан контракт о купле-продаже ароматических углеводородов и серы производства собственного производства.

Ключевые производственные показатели за 3 кв. и 9 мес. 2018 г.:

	3 кв. '18	2 кв. '18	3 кв. '17	изм. кв./кв.	изм. г./г.	9 мес. '18	9 мес. '17	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 826	5 706	5 674	2,1%	2,7%	5 747	5 720	0,5%
Добыча ЖУВ (млн т)	58,68	56,54	56,74	3,8%	3,4%	170,68	168,94	1,0%
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,62	16,46	16,66	1,0%	(0,2)%	49,95	50,86	(1,8)%
Уровень полезного использования ПНГ	83,6%	84,2%	88,3%	(0,6) п.п.	(4,7) п.п.	84,5%	89,1%	(4,6) п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 258	3 143	3 342	3,7%	(2,5)%	9 225	8 825	4,5%
2Д сейсмика (пог. км.)*	325	1 197	27 611	(72,8)%	(98,8)%	5 087	38 306	(86,7)%
3Д сейсмика (кв. км.)*	1 699	1 837	6 576	(7,5)%	(74,2)%	8 285	12 225	(32,2)%
Переработка нефти (млн т)	29,82	28,12	28,31	6,0%	5,3%	85,51	84,33	1,4%
На заводах РФ	26,77	25,08	25,03	6,7%	7,0%	76,55	75,19	1,8%
Вне РФ	3,05	3,04	3,28	0,3%	(7,0)%	8,96	9,14	(2,0)%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	25,82	24,22	24,08	6,6%	7,2%	73,93	72,54	1,9%
Бензин	4,01	3,56	3,89	12,6%	3,1%	11,25	11,42	(1,5)%
Нафта	1,64	1,51	1,49	8,6%	10,1%	4,72	4,58	3,1%
Дизельное топливо**	8,81	8,22	8,19	7,2%	7,6%	25,21	24,71	2,0%
Мазут	6,17	5,87	5,29	5,1%	16,6%	17,69	17,28	2,4%
Керосин	1,07	0,88	0,90	21,6%	18,9%	2,76	2,48	11,3%
Нефтехимическая продукция	0,31	0,41	0,34	(24,4)%	(8,8)%	1,15	1,14	0,9%
Прочие	3,81	3,77	3,98	1,1%	(4,3)%	11,15	10,93	2,0%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,10	3,11	3,24	(0,3)%	(4,3)%	9,09	9,10	(0,1)%

* По управленческим данным

** С учетом судового топлива

Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных

материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь**

3.2. **06 ноября 2018 года**

М.П.

С.В. Грицкевич