

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»*

Код эмитента: 00122-А

за 2 квартал 2021 г.

Адрес эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

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

Главный исполнительный директор

Дата: 13.08.2021

_____ И.И. Сечин

подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13.08.2021

_____ Д.Б. Торба

подпись

М.П.

**Контактное лицо: Балашов Даниил Владимирович, Заместитель директора – начальник
Управления корпоративных практик и процедур 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: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет).....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	16
2.4.1. Отраслевые риски.....	16
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	19
2.4.3. Финансовые риски.....	19
2.4.4. Правовые риски	20
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	23
2.4.6. Стратегический риск	23
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	23
2.4.8. Банковские риски	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	23
3.1. История создания и развитие эмитента	23
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	23
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация.....	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	24
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	24
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	25
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	25
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	27
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	29
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	35

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	36
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	36
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	173
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	173
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	175
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	175
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.....	181
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	181
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	181
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	182
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	183
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	186
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	187
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	208
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	211
4.8. Конкурененты эмитента.....	218
Раздел 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.....	222
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	222
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	222
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	222
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	238
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	241
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	254
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	255
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	264
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	276
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	277
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	278
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	278
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	278
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	278

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	284
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	284
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций	284
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	286
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	287
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	288
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	288
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	288
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	288
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	289
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	289
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	289
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	289
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	290
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	290
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	290
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	291
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	291
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	291
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	298
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	298
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	324
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	324
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	324
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	324
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	348
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	348
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	348
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	349
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	349
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	349

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	349
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	365
8.8. Иные сведения	410
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	410
Приложение №1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	410
Приложение №2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)	410

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Эмитент является публичным акционерным обществом

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ПАО «НК «Роснефть», либо ПАО «НК «Роснефть» и дочерние общества в зависимости от контекста.

Настоящий отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, 129594, г. Москва, ул. Суцневский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702810600000000080*

Корр. счет: *30101810900000000880 в ГУ Банка России по ЦФО*

Тип счета: *расчетный рублевый*

2. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, 129594, г. Москва, ул. Суцневский 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*

3. Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Санкт-Петербург*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840500060000444*

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

Тип счета: *расчетный валютный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав отчета эмитента (ежеквартального отчета), а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эрнст энд Янг"*

Место нахождения: *Россия, г. Москва*

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 Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)*

Место нахождения

Россия, г. Москва

Дополнительная информация:

отсутствует.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019
2020	2020
2021	2021

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая обзорная проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
2016 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2016 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года)
2017 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2017 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года)
2018 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2018 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 года)
2019 (за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 года)
2020 (за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 года)
2021 (за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2021 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2021 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 года)

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской

организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *Выбор кандидатуры аудитора ПАО «НК «Роснефть» на 2019-2021 гг. был произведен по итогам проведенной в конце 2018 года закупочной процедуры «Оказание услуг по проведению обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «НК «Роснефть» и его существенных, для целей консолидации, дочерних обществ за 2019-2021гг.», организованной в соответствии с законодательством и внутренними локальными нормативными документами Компании. Победителем закупки признана компания ООО «Эрнст энд Янг».*

В силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ кандидатура аудитора утверждается на Общем собрании акционеров.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *По результатам закупочных процедур кандидатура аудитора предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с подпунктом 8.3.1.2. Положения ПАО «НК «Роснефть» О Комитетах Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту является оценка кандидатов в аудиторы Общества при проведении закупочных процедур на заключение договора об оказании аудиторских услуг Обществу и представлении Совету директоров Общества рекомендаций по кандидатуре аудитора (аудиторов). На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: *Фактически выплаченная сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, составила 79 412 550,00 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год (юридического лица) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) составила 7 200 000,00 руб. с учетом НДС. Кроме того, фактически выплаченная сумма вознаграждения за прочие услуги (аудит Отчета в области устойчивого развития и Долгосрочной программы развития, процедуры в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность МСЗОВ 3000 (пересмотренный), выдача аудиторского заключения, подготовленного в соответствии с требованиями Американского института дипломированных бухгалтеров («АICPA») в отношении консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» подготовленной по МСФО за 2019 год), оказанные аудитором в течение отчетного года, составила 19 165 080,00 руб. с учетом НДС.*

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный исполнительный директор*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел 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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Производительность труда	496 852	807 358
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	4.814	4.794
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.735	0.761
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	55.946	8.843
Уровень просроченной задолженности, %	8.492	7.415

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

Производительность труда за 6 месяцев 2021 г. выросла по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 310 506 тыс. руб./чел. (+62%). Рост показателя обусловлен, главным образом, восстановлением мировых цен на углеводороды относительно аномального падения в 1 полугодии 2020 г. на фоне пандемии коронавирусной инфекции, что частично нивелировалось сохраняющимися ограничениями добычи в рамках соглашений крупнейших стран-производителей нефти.

По состоянию на 30.06.2021 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу и отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала по сравнению с показателями на аналогичную дату предыдущего года изменились незначительно, соответственно на - 0,02 (с 4,814 до 4,794) и на 0,026 (с 0,735 до 0,761). Данные изменения негативных последствий для финансовой устойчивости Эмитента не влекут.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 30.06.2021 года составил 8,843, снизившись на 47,103 по сравнению с аналогичным показателем на 30.06.2020 года. Положительная динамика данного показателя обусловлена, в основном следующим:

- ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты, что повлекло в рассматриваемом периоде рост выручки на 997 199 млн. руб. (с 2 279 059 млн. руб. за 6 месяцев 2020 года до 3 276 258 млн. руб. за 6 месяцев 2021 года);

- снижением краткосрочных обязательств на 502 913 млн. руб. (с 4 263 340 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 3 760 427 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года);

- ростом остатков денежных средств на 261 908 млн. руб. (с 53 483 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 315 391 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года).

Уровень просроченной задолженности по состоянию на 30.06.2021 года снизился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.06.2020 года на 1,077% (с 8,492% до 7,415%), при этом подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой, и ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 30.06.2021 г.
Рыночная капитализация	4 619 745 710 430,30	6 007 047 186 675,60

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 использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ПАО «НК «Роснефть», раскрываемые ПАО Московская Биржа на сайте <http://moex.com> по адресу <http://moex.com/s26>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2021 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	6 064 138 098
в том числе:	
кредиты	1 422 996 973
займы, за исключением облигационных	1 710 549 877
облигационные займы	2 930 591 248
Краткосрочные заемные средства	579 893 353
в том числе:	
кредиты	214 467 913
займы, за исключением облигационных	251 566 751
облигационные займы	113 858 689
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	3 055 302 881
из нее просроченная	834 405 174
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	164 264 235
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	2 107 072 609
из нее просроченная	823 327 460
перед персоналом организации	646 597
из нее просроченная	0
прочая	783 319 440
из нее просроченная	11 077 714

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 кредиторской задолженности к общей сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.06.2021 года составила 27,31%, из которых 27,14% к общей сумме приходится на внутригрупповую кредиторскую задолженность. Ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

По состоянию на 30.06.2021 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Риск невыполнения обязательств по данным соглашениям 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: **649 645 089**

тыс. руб.

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

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Сумма задолженности: **736 648 741**

тыс. руб.

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

565 727 938 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.**

Нижневартовск

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Сумма задолженности: **403 670 956**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
147 932 102 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

Полное фирменное наименование: **China National United Oil Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **China National United Oil Corporation**

Место нахождения: **27, Chengfang Street, Xicheng District Beijing 100032 P.R.China**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **388 016 442 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank Corporation, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.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	7 916 666 666 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	Иные сведения отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. заем, 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 – 6 марта 2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 001P-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-00122-A-001P	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,35
Количество процентных (купонных) периодов	40
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)	25.11.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве,	Купонная ставка определяется по следующей формуле: $K_i =$

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>$R + 0,1\%$, где K_i – купонная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; R – Ключевая ставка ЦБ РФ, действующая по состоянию на 5-й (Пятый) рабочий день, предшествующий дате начала i-го купонного периода.</p> <p>В случае, если на дату расчета купонной ставки i-го купона R не будет существовать, то в качестве величины R принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.</p> <p>Купонная ставка определена для купонных периодов с 1 по 20.</p>
--	---

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефти и природного газа, продуктов нефтепереработки и нефтегазохимии. В данном разделе 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 ПАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на выявление рисков, оценку выявленных рисков и разработку мероприятий по минимизации воздействия рисков и вероятности их реализации.

2.4.1. Отраслевые риски

Риск снижения прибыли в связи с неблагоприятными изменениями рыночной конъюнктуры

Ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ПАО «НК «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ, нефтепродукты и продукцию нефтегазохимии. Цены на продукцию Компании большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России и мира. Возможности ПАО «НК «Роснефть» контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены. Падение цен на продукцию Компании может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ПАО «НК «Роснефть», в том числе с учетом положений действующих контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих различные условия ценообразования. Снижение цен также 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 ПАО «НК «Роснефть», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

Мероприятия:

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

Риск недостижения планового уровня добычи нефти и газового конденсата

Риск связан с недостижением планового уровня добычи нефти и газового конденсата, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- снижение наименее рентабельной добычи с учетом геологических, географических, климатических особенностей отдельных промыслов, в т.ч. в совместных предприятиях;
- постоянный мониторинг и своевременная корректировка программы эксплуатационного бурения. Мониторинг выполнения программы ГТМ и запланированных мероприятий по ППД;
- регулярный мониторинг хода размещения заявок, выбора подрядчиков и заключения договоров на СМР.

Риск роста цен покупки электроэнергии

Риск связан с волатильностью цены покупки электроэнергии в ценовых зонах оптового рынка, индексацией тарифов на передачу электроэнергии, а также с установлением надбавок к цене на мощность.

Мероприятия:

ПАО «НК «Роснефть» имеет ограниченное влияние на цену покупки мощности, электроэнергии и на цену ее передачи, при этом при работе с федеральными органами исполнительной власти, Советом рынка и экспертным сообществом, а также при обсуждении вопросов ценообразования на электрическую энергию Компания планирует занимать позицию по необходимости ограничения роста цен/тарифов.

Риск снижения качества углеводородного сырья, поставляемого в переработку

Риск связан с неблагоприятным изменением финансовых показателей Компании в результате снижения качества поставляемого сырья на переработку.

Компания имеет ограниченное влияние на качество поставляемого сырья на нефтеперерабатывающие заводы через систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».

В рамках реагирования на риск Компания осуществляет следующие мероприятия по управлению риском:

- внесение корректировок в технологический режим работы установок. Корректировка производственной программы;
- прекращение приема некачественной нефти и/или перевод нефти в накопление. Инициирование претензионной работы;
- постоянный мониторинг качества поставляемого сырья. Сравнительный анализ фактического качества сырья с плановым.

Невыполнение плана ремонтов в бизнес-блоке «Нефтепереработка и нефтехимия»

Риск снижения финансовых показателей Компании в результате неисполнения плановых графиков по проведению ремонтных работ на производственных объектах бизнес-блока «Нефтепереработка и нефтехимия».

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг исполнения договоров в части сроков поставок;
- рассмотрение аналогов, находящихся в свободном запасе по предмету закупки;
- обеспечение неснижаемого (аварийного) запаса;
- проведение инспекции на площадке завода-изготовителя в ходе производства оборудования;
- составление заявки на закупку и на проведение ремонтных работ с указанием и оценкой критериев отбора (техническое оснащение, наличие квалифицированного персонала, наличие собственной ремонтной базы и т. д.).

Риск недостижения плановых объемов реализации природного газа

Риск связан со снижением уровня реализации природного газа в результате ограничений со стороны транспортировщика на поставку газа в ГТС, а также в случае невыборки законтрактованных объемов пригородного газа контрагентами Компании.

В целях минимизации данного риска Компания в случае необходимости проводит работу по заключению договоров на поставку газа новым потребителям, а также реализует природный газ на бирже.

Риск недостижения планового уровня добычи природного газа и газового конденсата

Риск связан с недостижением планового уровня добычи природного газа и газового конденсата, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- Применение инструментов календарно-сетевого планирования для контроля за достаточностью привлекаемых трудовых ресурсов подрядных организаций.
- организация в ОГ претензионно-исковой работы при невыполнении договорных обязательств подрядными организациями;
- контроль выполнения ОГ мероприятий по нераспространению и борьбе с заболеванием в период пандемии.

Риск увеличения неостребованных ликвидных и неликвидных запасов материально-технических ресурсов Компании

Риск связан с превышением неостребованными ликвидными и неликвидными запасами уровня, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- проведение инвентаризации потребности при каждом изменении сроков реализации проектов, корректировки производственных программ;
- проведение в постоянном режиме категоризации запасов, своевременное выведение запасов в категории «свободные» и «неостребованные» для возможности вовлечения под потребность других ОГ;
- оптимизация подходов по ценообразованию при реализации НВЛ/НЛ третьим лицам;
- проведение выборочного контроля корректности категоризации запасов.

Риск производственного травматизма

Риск связан с получением работниками Компании и подрядчиками травм с потерей трудоспособности.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- разработка и внедрение корректирующих мероприятий по урокам, извлеченным из происшествий в Обществах Группы;
- проведение инструктажей по соблюдению мер безопасности при выполнении работ;
- контроль за организацией оснащения автотранспортных средств Обществ Группы и подрядных организаций бортовыми системами мониторинга транспортных средств и двухсторонними видеорегистраторами.

Риск аварии

Риск аварии – это риск разрушения сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- реализация программ поддержания основных фондов и проектов развития;
- программа страхования основных производственных активов (проведение работ по возмещению ущерба);
- повышение культуры безопасности работников: обучение, мотивация, стимулирование и приверженность вопросам безопасности. Работа по лидерству в области ПБОТОС и нетерпимости руководителей всех уровней к нарушениям.

Риск причинения ущерба окружающей среде (от порывов трубопроводов на суше и от происшествий с экологическими последствиями на шельфе РФ)

Риск связан с загрязнением окружающей среды от аварий/ инцидентов на трубопроводном транспорте и при строительстве скважин на шельфе.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- исполнение программы обеспечения надежности в части реконструкции промышленных трубопроводов;
- планирование и выполнение мероприятий по рекультивации нефтезагрязненных земель;
- своевременное реагирование на аварийные ситуации, проведение мероприятий по локализации разливов и ликвидации их последствий на шельфе РФ.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

Валютный риск

Значительную часть валовой выручки ПАО «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.

Мероприятия:

Стратегия управления валютным риском предусматривает использование комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования. Также в целях осуществления краткосрочного управления валютным риском Компания осуществляет выбор валюты, в которой хранятся свободные денежные остатки, между российским рублем, долларом США и другими иностранными валютами.

Процентный риск

Являясь крупным заемщиком, ПАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основная часть долгового портфеля Компании – кредиты, номинированные в иностранной валюте. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR и EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

По данным на второй квартал 2021 года, Компании присвоены следующие кредитные рейтинги: по международной шкале - Moody's (Baa3), S&P(BBB-), по национальной шкале – «Эксперт РА» (ruAAA).

Мероприятия:

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на финансовые показатели.

Кредитный риск по договорам поставки нефти, нефтепродуктов, газа, продуктов газопереработки и нефтехимии

Риск связан с увеличением просроченной дебиторской задолженности вследствие неисполнения (полного или частичного), либо несвоевременного исполнения контрагентами своих обязательств перед Компанией по доходным договорам.

В рамках управления кредитным риском в Компании среди прочих исполняются следующие мероприятия по управлению риском:

- применение обеспечительных мер для покрытия кредитных рисков (банковская гарантия, аккредитив и т. д.) по контрактам;
- внедрение контрольных процедур в части авторизации отгрузок, авторизации распоряжений на отгрузку и внедрение контроля финансового обеспечения по всем договорам реализации;
- приостановление заключения сделок с кредитным риском с контрагентом, не выполняющим свои обязательства.

Риск неисполнения контрагентами обязательств по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов на условиях предоплаты

Риск связан с возникновением потерь вследствие неисполнения (полного или частичного) либо несвоевременного исполнения контрагентами обязательств по поставке нефти и нефтепродуктов по ранее предоплаченным договорам.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг процента покрытия непогашенных сумм в соотношении с планом поставок;
- согласование программ отгрузок и мониторинг выполнения программ.

Риск получения претензий налоговых органов и потери права применения налоговых льгот

Риск связан с получением Компанией в отчетном периоде финансовых потерь в результате предъявления претензий налоговых органов или утраты права на применение Компанией налоговых льгот.

Мероприятия:

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений налогового законодательства, оценивает и прогнозирует степень их возможного влияния на деятельность Компании, следит за тенденциями правоприменительной практики, учитывает изменения законодательства в своей деятельности. Специалисты Компании регулярно принимают участие в различных рабочих группах по разработке законопроектов в сфере налогового законодательства.

Риск дефолта /кросс-дефолта

Риск невозможности исполнения своих обязательств в рамках договоров о предоставлении долгового финансирования или долгосрочных договоров поставки нефти и нефтепродуктов на условиях предоплаты в срок и (или) в полном объеме.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- регулярный мониторинг соблюдения финансовых ковенантов;
- при необходимости проведение переговоров с банками-кредиторами.

На результаты деятельности Компании также оказывают влияние темпы инфляции в Российской Федерации. В процессе планирования операционной деятельности учитывается влияние темпов инфляции на финансовые результаты деятельности Компании, включая влияние на стоимость закупаемых материалов и оборудования, а также динамику изменения стоимости услуг подрядчиков. Разрабатываются мероприятия по минимизации негативного влияния инфляции на деятельность Компании, в том числе поиск альтернативных поставщиков материалов и оборудования, подрядчиков.

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

ПАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования может оказывать влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, неукоснительно соблюдает положения валютного законодательства.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства

ПАО «НК «Роснефть» относится к категории крупнейших налогоплательщиков. Деятельность Компании построена на принципах добросовестности и открытости перед налоговыми органами. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, акцизов, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, налога на имущество организаций и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство подвергается регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям на федеральном, региональном и местном уровнях.

ПАО «НК «Роснефть» на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения на всех уровнях с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.

Во II квартале 2021 года принят Государственной Думой ФС РФ и одобрен Советом Федерации ФС РФ закон (подписан Президентом РФ 02.07.2021¹), вносящий многочисленные изменения в Налоговый кодекс РФ, из которых к наиболее значимым, влияющим на деятельность Компании, относятся:

В части акцизов

1) На 2024 год установлены ставки акцизов на подакцизные товары, в том числе на автомобильный бензин (класса 5 и не соответствующий классу 5), дизельное топливо, моторные масла для дизельных, карбюраторных (инжекторных) двигателей, авиационный керосин. Ставки на указанные нефтепродукты, за исключением ставок на авиационный керосин, повышены в среднем на 12,5% от уровня ставок акцизов на 2021 год (4 % от уровня ставок акцизов на 2023 год).

2) Уточнен порядок определения размера демпфирующей надбавки к налоговому вычету по акцизу на нефтяное сырье ($K_{ДЕМП}$):

- с 02.07.2021 из расчета $K_{ДЕМП}$ исключены дальневосточные надбавки, применяемые с целью возмещения затрат на перевозку моторного топлива в направлении Дальневосточного федерального округа;

- с 01.05.2021 снижен размер условного значения средней оптовой цены реализации на территории РФ автомобильного бензина АИ-92 класса 5 ($C_{АБер}$) – с 56 300 до 52 300 руб. за 1 тонну до конца 2021 года;

- с 01.01.2022 с 5% до 3% снижен уровень ежегодной индексации условного значения средней оптовой цены реализации на территории РФ автомобильного бензина АИ-92 класса 5 ($C_{АБер}$) и дизельного топлива класса 5 ($C_{ДТер}$).

В части налога на прибыль организаций

1) С 01.01.2022 законодательно закреплено, что в случае если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств (далее - ОС) срок его полезного использования не увеличился, применяется норма амортизации, определенная исходя из срока полезного использования, первоначально установленного для этого объекта ОС.

2) До конца 2024 года продлено действие ограничения по переносу убытков, полученных налогоплательщиками в предыдущих налоговых периодах при исчислении налога на прибыль организаций, согласно которому налоговая база по налогу за текущий отчетный (налоговый) период не может быть уменьшена на сумму убытков, полученных в предыдущих налоговых периодах, более чем на 50%.

В части налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ)

1) С 01.05.2021 уточнена формула расчета коэффициента $K_{АБДТ}$ – дополнительного слагаемого к ставке НДПИ на нефть.

2) С 01.09.2021 увеличивается ставка НДПИ на нефть, добытую на участках недр, в отношении которых действует режим НДД и которые относятся к участкам первой, второй, третьей, четвертой групп НДД, за счет увеличения ставки налога для указанных участков на величину дополнительного слагаемого $K_{АБДТ}$.

3) Понижающий коэффициент Корз к налоговой ставке по НДПИ, применявшийся при добыче газа горючего природного из залежей туронских продуктивных отложений, с 01.09.2021 применяется также при добыче газа из залежей березовской свиты.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин (риск, связанный с изменением правил таможенного регулирования и таможенно-тарифных мер)

ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений и подвержено 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 Евразийского экономического союза, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и

¹ Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ.

взиманию таможенных платежей.

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, специалисты Компании регулярно принимают участие в различных рабочих группах по разработке правовых актов в сфере таможенного законодательства.

Во II квартале 2021 года право Евразийского экономического союза и законодательство РФ в области таможенного дела существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подверглось.

В развитие Таможенного кодекса Евразийского экономического союза и Федерального закона от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» продолжается работа по изданию новых и (или) пересмотру действующих решений Евразийской экономической комиссии и национальных правовых актов.

Несмотря на неясности и неопределенности, которые возникают в условиях масштабного изменения таможенного законодательства, в частности, из-за большого количества отсылочных норм к решениям Евразийской экономической комиссии и актам национального законодательства, которые не приведены в соответствие с ТК ЕАЭС и с новыми федеральными законами, ПАО «НК «Роснефть» ведет работу по их устранению, а также минимизации рисков, связанных с последствиями изменений таможенного законодательства.

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

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность, связанную с использованием недр, в соответствии с законодательством о недрах на основании выданных лицензий. Компания проводит постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство о недрах, а также оценивает складывающуюся правоприменительную практику.

В отчетном периоде принят Федеральный закон от 30.04.2021 № 123-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах», статью 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности» и признании утратившими силу Постановления Верховного Совета Российской Федерации «О порядке введения в действие Положения о порядке лицензирования пользования недрами» и отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», предусматривающий уточнение вопросов пользования недрами. Наиболее значимым нововведением является установление электронной формы проведения аукционов. Также законом предусмотрена необходимость получения предварительного согласования Правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации в отношении перехода права пользования участками недр федерального значения к созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации юридическому лицу с участием иностранного инвестора или группы лиц, в которую входит иностранный инвестор, указанным в ч. 5 ст. 17.1 Закона РФ «О недрах». Вводимые изменения направлены на усовершенствование правового регулирования лицензирования пользования недрами и будут учитываться при ведении деятельности.

Изменением правового регулирования в области земельного и градостроительного законодательства

В ходе производственной деятельности ПАО «НК «Роснефть» осуществляет землепользование, лесопользование, а также владение и пользование объектами недвижимого имущества.

В отчетном периоде значимых изменений в правовом регулировании не происходило.

Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности

Производственная деятельность ПАО «НК «Роснефть» связана с необходимостью соблюдения требований промышленной безопасности, ограничений воздействия на окружающую среду. В ПАО «НК «Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и устанавливает процедуры необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события.

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений законодательства в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности, а также учитывает в своей деятельности тенденции правоприменительной практики.

За отчетный период значимых изменений в правовом регулировании не произошло.

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, ПАО «НК «Роснефть» учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и прогнозирования возможных вариантов развития событий и минимизации рисков. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ и окружными судами, оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде не выявлена судебная практика, негативно влияющая на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО «НК «Роснефть».

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

Раздел 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: *публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **08.07.2016**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **08.07.2016**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

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

Дата введения наименования: **07.12.1995**

Основание введения наименования:
создание эмитента.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

117997 Российская Федерация, 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**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ПАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный); +7 (495) 987-30-60**

Факс: **+ 7 (499) 517-86-53**

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**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1, ПАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (499) 517-88-11**

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента:

Представительства ПАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе и в Ямало-Ненецком автономном округе прекратили деятельность.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	513 772 465	643 898 789
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22.54	19.65

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 1 полугодие 2021 года по сравнению с 1 полугодием 2020 года на 25,33% произошло вследствие увеличения средних цен и объемов реализации на внутреннем рынке. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 22,98%, увеличение объемов составило 1,91%.

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	412 729 370	721 747 838
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	18.11	22.03

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 1 полугодие 2021 года по сравнению с 1 полугодием 2020 года на 74,87% произошло вследствие увеличения средних цен при уменьшении объемов реализации на экспорт. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 76,61%, уменьшение объемов составило 0,98%

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	383 316 277	556 046 013
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	16.82	16.97

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 1 полугодие 2021 года по сравнению с 1 полугодием 2020 года на 45,06% произошло вследствие увеличения средних цен при уменьшении объемов реализации на экспорт. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 88,13%, уменьшение объемов составило 22,89%

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	393 819 692	701 902 385
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17.28	21.42

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 1 полугодие 2021 года по сравнению с 1 полугодием 2020 года на 78,23% произошло вследствие увеличения средних цен и объемов реализации на экспорт. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 74,46%, увеличение объемов составило 2,16%

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Сырье и материалы, %	38.23	36.92
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.38	9.35
Топливо, %	0	0

Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0.64	0.57
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.15	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.18	0.15
Амортизация основных средств, %	2.61	1.92
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	13.67	14.99
Прочие затраты, %		
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
таможенные расходы, %	8.21	6.1
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	22.64	28.64
иное (пояснить), %	1.28	1.25
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	103.66	114.23

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: *Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.*

Учет доходов Общество производит 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 производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.

Показатель «Выручка от продажи продукции (работ, услуг)» для целей расчета отношения к себестоимости в последней строке таблицы включает корректировку: поставки нефти и нефтепродуктов в зачет ранее полученных долгосрочных предоплат учтены по фактическому курсу на дату признания выручки. Данный подход позволяет обеспечить сопоставимость составляющих выручки и себестоимости, зависящих от курса валют, в рублевой оценке по курсу одного периода.

Показатель «Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость)» рассчитан с учетом коммерческих, общехозяйственных и административных расходов, расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2021 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск***

ИНН: 8603089934
ОГРН: 1028600940576

Доля в общем объеме поставок, %: 15.3

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Трубная металлургическая компания"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: 7710373095
ОГРН: 1027739217758

Доля в общем объеме поставок, %: 15.7

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

Изменение цен за 1 полугодие 2021 года относительно цен 1 полугодия 2020 года более чем на 10% отмечено по следующим видам основных материалов и товаров (сырья):

№ п/п	наименование номенклатуры
1	Трубы металлические
2	Металл и прокат черных металлов
3	Продукция кабельная
4	Нефтепродукты (присадки к топливу МТБЭ, масла различного назначения, газы горючие)
5	Металлоконструкции и сооружения (без зданий)

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

Доля импорта в поставках МТР за 1 полугодие 2021 года (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетов-фактур Компании и дочерних обществ) составила 8,5 %.

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

Примечание:

- база сравнения с соответствующим периодом предыдущего года имеет строгое соответствие по номенклатуре и коду КСМ,
- единый базис поставки (поставка осуществлялась и в отчетном и базисном периоде в одно и с одним и тем же признаком «Заказчик группа». Признак «Заказчик группа» - название одного из Субъектов РФ согласно ст.65 Конституции РФ), для исключения влияния транспортной составляющей.

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 и газового конденсата на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга и купли-продажи. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов во II квартале 2021 года составил 23,36 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 4,13 млн. тонн, АО «РНПК» - 3,16 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,55 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,46 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,89 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,83 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,78 млн. тонн, ПАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,75 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,64 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,11 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 0,63 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,35 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,04 млн. тонн.

Во II квартале 2021 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афипиский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 1,86 млн. тонн нефти, включая 0,20 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке во II квартале 2021 года составил 0,01 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Во II квартале 2021 года на внутреннем рынке Компания реализовала 13,8 млрд. куб. м природного, сухого отбензиненного и попутного газа. Реализация газа осуществлялась Компанией в следующих федеральных округах РФ: Центральный, Южный, Северо-Западный, Дальневосточный, Сибирский, Уральский, Приволжский и Северо-Кавказский.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

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

- в Южном федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», АО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);
- в Северо-Кавказском федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Ставрополье», АО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», АО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт», ООО «РН-Эльбрус»);
- в Сибирском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», АО «Иркутскнефтепродукт», АО «Томскнефтепродукт ВНК», АО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);
- в Уральском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);
- в Северо-Западном федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Северо-Запад», АО «Карелиянефтепродукт», ООО «Петербургская топливная компания»);
- в Центральном федеральном округе (АО «Белгороднефтепродукт», АО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», АО «Тамбовнефтепродукт», АО «РН-Москва», АО «РН-Тверь», ООО «РН-Черноземье», ПАО «Туланефтепродукт», АО «Калуганефтепродукт», АО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль», ООО «Башнефть-Розница»);
- в Приволжском федеральном округе (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);
- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт», АО «Бурятнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов ПАО «НК «Роснефть», включая поставки по договорам комиссии с Уфимской группы НПЗ на внутреннем рынке крупным оптом, во II квартале 2021 года

составил 3 663 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 956 тыс. тонн, что составляет 53% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 707 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, Мурманэнергосбыт, НЛМК, ОК РУСАЛ, Мурманская ТЭЦ 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, Сибири и Дальнего Востока.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия во II квартале 2021 года составил 469 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 280 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья во II квартале 2021 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Ванино, Славянка, Посъет.

Сахалин:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 15 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина во II квартале 2021 года - Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 40 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря во II квартале 2021 года: Новороссийск, Туапсе, Кавказ.

Северо-Западный регион:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 67 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона во II квартале 2021 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт), Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 66 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок во II квартале 2021 года: речные порты Волго-Донского бассейна, рек Сибири и Дальнего Востока.

Бункеровка за пределами РФ:

Объем реализации во II квартале 2021 года составил 1 тыс. тонн.

Порты поставки: Malta, Gibraltar.

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке во II квартале 2021 года составила 757 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке во II квартале 2021 года:

- 653 тыс. тонн (86% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация мелким оптом, из них 598 тыс. тонн авиакомпаниям, включая федеральных потребителей, и 55 тыс. тонн в адрес ТЗК (опт);

- 104 тыс. тонн (14% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация крупным оптом прочим потребителям, включая реализацию на бирже.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения во II квартале 2021 года: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты присутствия Компании во II квартале 2021 года представлены в таблице ниже:

№ п/п	Название округа	Аэропорты присутствия
1.	Центральный федеральный округ	Москва (Внуково) Москва (Домодедово) Москва (Шереметьево) Раменское Ярославль

2.	<i>Южный федеральный округ</i>	<i>Анапа Геленджик Краснодар Сочи Элиста</i>
3.	<i>Северо-Западный федеральный округ</i>	<i>Санкт-Петербург (Пулково)</i>
4.	<i>Дальневосточный федеральный округ</i>	<i>Благовещенск Владивосток (Кневичи) Комсомольск-на-Амуре (Хурба) Южно-Сахалинск Якутск</i>
5.	<i>Сибирский федеральный округ</i>	<i>Абакан Ванкор Игарка Иркутск Красноярск (Емельяново) Красноярск (Черемшанка) Улан-Удэ</i>
6.	<i>Уральский федеральный округ</i>	<i>Екатеринбург (Кольцово) Нижневартовск Нягань Тюмень (Роцино) Новый Уренгой</i>
7.	<i>Приволжский федеральный округ</i>	<i>Самара</i>
8.	<i>Северо-Кавказский федеральный округ</i>	<i>Магас Ставрополь</i>

6. Реализация битумных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, а также реализуется на экспорт в страны ближнего и дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией следующих видов битумной продукции: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.

Во II квартале 2021 года объем реализации битумной продукции Компании составил 905 тыс. тонн.

7. Реализация смазочных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ и в 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.

Во II квартале 2021 года объем реализации смазочных материалов составил 272 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке – 153 тыс. тонн или 56%, на экспорт – 119 тыс. тонн или 44%.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые во II квартале 2021 года, следующие:

1.1. По системе ПАО «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), на НПС Будковце (назначением на Чехию, Словакию) и на НПС Фенешилтке (назначением на Венгрию).
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (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 ПАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).
- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сковородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ПАО «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 АО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, 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.
- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA - НПС Кротошкин (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 АО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA - НПС Кротошкин (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.

1.3. Прочее:

- Танкерами в дальнее зарубежье из терминала Варандей и продажи на условиях CIF - порты Японии/Южной Кореи из порта Де-Кастри.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Новокуйбышевского НХК, Ачинского НПЗ, Ангарского НХК, Ангарского завода полимеров, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Красноленинского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Отрадинского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП, Шкаповского ГПП и Пурнефтепереработки, а также осуществлялись поставки по договору комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть».

Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB через порты Находка (нафта, мазут, дизель и СМТ), Находка-Восточная (нафта и СМТ), Славянка (ВГО и СМТ) и Ванино (ВГО). Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами. Продукты нефтехимии отгружаются на базе СРТ.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались в страны Черного и Средиземного морей на базисных условиях поставки FOB Туапсе (нафта, ВГО, дизель и мазут).

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ и Новокуйбышевского НХК экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB через порт Туапсе, по системе трубопроводов на базисе DAP ЛПДС «8Н», а также на базисе CFR порты Черного моря и в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

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

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Усть-Луга, Новороссийск, Туапсе и Кавказ (транспортировка до которого осуществлялась железнодорожным и речным транспортом);

- Топливо судовое маловязкое - в страны Черного и Средиземного морей на базисе СРТ через порт Туапсе;

- Бензин каталитического крекинга - на базисе FOB с поставкой в порт Архангельск;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB в страны Черного и Средиземного морей через порты Новороссийск и Кавказ (транспортировка до которого осуществлялась железнодорожным и речным транспортом);

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии - на базисе СРТ в порты и по суше.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты FOB Тамань (мазут), СРТ Кавказ (продукты нефтехимии), FOB Усть-Луга (ВГО) и FOB Новороссийск (мазут), а также в страны Азиатско-тихоокеанского региона на базисе FOB через порты Находка (нафта и СМТ), Находка-Восточная (нафта и СМТ), Славянка (СМТ) и на базисе СРТ в адрес собственного дочернего общества в Монголии.

Нефтепродукты с Ангарского НХК и Ангарского завода полимеров реализовывались на базисе FOB через порты Находка (нафта, дизель, мазут и СМТ), Находка-Восточная (нафта и бензин Евро-2), Славянка (ВГО и СМТ), Ванино (ВГО), Архангельск (бензин каталитического крекинга), Автово (мазут), а также в Среднюю Азию и Китай (бензин Евро-2), и в адрес собственного дочернего общества в Монголии (бензины). Продукты нефтехимии и сжиженные газы отгружаются на базисе СРТ.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо на базисе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Приморск, Новороссийск и Туапсе, а также на базисе СРТ в Украину;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Нафта на базисе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Усть-Луга и Новороссийск;

- ВГО на базисе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Кавказ;

- Топливо судовое маловязкое поставлялось на базисе FOB в страны Балтийского моря через порт Автово;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на базисе СРТ.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порты Туапсе и Новороссийск, а также на базисе CFR порты Черного моря и в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Нафта поставлялась в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порт Туапсе;

- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базисе FOB через порты Усть-Луга, Новороссийск и Кавказ (железнодорожным транспортом и через танкер-накопитель);

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Вакуумный газойль поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB через порты Новороссийск и Кавказ (транспортировка до которого осуществлялась железнодорожным транспортом и через танкер-накопитель);

- Топливо судовое маловязкое поставлялось на базисе FOB через порт Автово;

- Продукты нефтехимии поставлялись на базисе СРТ.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря на базисе FOB через порты Автово (мазут), Усть-Луга (нафта и мазут) и Приморск (дизель), а также на базисе СРТ в страны Прибалтики (продукты нефтехимии).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через

порты СРТ/FOB Автово и FOB Новороссийск, а также на базе СРТ в страны Средней Азии, Финляндию и Китай;

- Нафта поставлялась в страны Балтийского моря на условиях FOB через порт Усть-Луга.

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря на условиях FOB через порты Автово (дизель) и Усть-Луга (нафта).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Отрадненского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП и Шкаповского ГПП экспортировались по следующим направлениям:

- Нафта поставлялась на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Туансе;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на условиях СРТ.

Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты FOB Туансе (нафта), СРТ\FOB Автово (дизель) и FOB Новороссийск (дизель), а также на базе СРТ в Китай (дизель).

Также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть» Уфимского НПЗ, Ново-Уфимского НПЗ, Уфанефтехим и Уфаоргсинтез по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось на базе FOB через порт Туансе и Приморск, по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н», а также на базе CFR порты Черного моря, на базе СРТ через порты Автово и Новороссийск и в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в адрес собственных дочерних обществ в сопредельных государствах;

- Нафта поставлялась на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Туансе;

- ВГО поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порт Кавказ;

- Мазут поставлялся на базе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Тамань и Автово;

- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ\FOB.

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

1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

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

2. На реализацию газа

Невыборка газа потребителями, и, как следствие, ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в газотранспортную систему объемов газа Компании на величину нераспределенных объемов. Для обеспечения плановых объемов отбора газа Компания предпринимает меры по перераспределению объемов невыбранного газа между потребителями в целях минимизации остатков газа в ГТС.

Несоблюдение существующих требований ПАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в газотранспортную систему, может повлечь риск ограничения приёма газа по качественным параметрам и выставления штрафных санкций со стороны ПАО «Газпром». Минимизация данных рисков осуществляется путем проведения технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

Увеличение задолженности за поставленный газ. Для повышения эффективности контроля платежей со стороны контрагентов за реализованный газ, Компания ведет претензионно-исковую работу.

3. На реализацию нефтепродуктов

На региональных рынках реализации нефтепродуктов влияющими факторами могут выступить изменения баланса спроса, вызванные усилением ограничительных мер по распространению новой коронавирусной инфекции covid-19 в регионах РФ, в связи ухудшением эпидемиологической ситуации, особенности логистики или логистические ограничения.

Основные усилия Компании в текущих условиях направлены на повышение эффективности при одновременном сохранении и удержании лидирующей позиции на рынке РФ, в том числе за счет:

- обеспечения выполнения системных мероприятий по сохранности качества и количества нефтепродуктов по всей цепочке доставки;
- оптимизации эксплуатационных затрат бизнеса; повышения эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развития клиентоориентированного подхода путем выстраивания доверительных долгосрочных партнерских отношений с потребителями и развития уровня сервиса, в том числе за счет повышения квалификации персонала АЗК/АЗС и совершенствования навыков клиентоориентированного поведения, конструктивного общения со всеми клиентами АЗС/АЗК Компании;
- развития розничного предложения фирменных топлив, в том числе расширения перечня регионов, в которых предлагается на АЗК/АЗС Компании фирменное топливо Pulsar 95, расширение предложения компримированного природного газа (КПГ) за счет строительства АГНКС и реконструкция АЗС/АЗК Компании, а также развитие зарядной инфраструктуры для электромобилей в рамках сотрудничества с крупнейшими электроэнергетическими компаниями России;
- развития удобных цифровых технологий взаимодействия с розничными и корпоративными клиентами Компании, в том числе за счет развития сервисов: бесконтактной оплаты топлива и сопутствующих товаров на АЗС/АЗК Компании, виртуальной топливной карты для корпоративного сегмента рынка;
- развития продаж сопутствующих товаров и услуг, в том числе за счет: повышения эффективности использования торговых площадей АЗС/АЗК Компании (установка вендинговых аппаратов и почтоматов, открытие дорожных аптек и пунктов оказания бытовых услуг), предложения дополнительных сервисных услуг (страховых и финансовых услуг), расширения перечня товарных категорий, реализация проектов совместно с лидерами рынка интернет-торговли, а также реализации товаров под собственной торговой маркой «Зерно».

II. Реализация нефти на экспорт

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ПАО «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 ПАО «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. № 6084 на бланке ГТ № 0106974**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.07.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.09.2022**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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: Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3827; газ - 696*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,285 тыс.т; конденсат 0,379 тыс.т*

2. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "СеВКомНефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СКН"*

Место нахождения: *Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск 629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкр.10, д3*

ИНН: *4101150169*

ОГРН: *1124101001507*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 72452, газ – 56555*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 120,609 тыс.т; конденсат 5,661 тыс.т; газ природный 24,366 млн.м3*

3. Наименование месторождения: Комсомольское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26704, газ – 16236, ЖПГ - 1588*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 208,097 тыс.т; конденсат 4,772 тыс.т*

4. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11263, газ – 26519, ЖПГ - 1769*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 143,7 тыс.т;*
конденсат 10,073 тыс.т; газ природный 138,429 млн.м3

5. Наименование месторождения: Тарасовское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29414, газ – 15416*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 193,091 тыс.т;*
конденсат 1,841 тыс.т; газ природный 232,667 млн.м3

6. Наименование месторождения: Губкинское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8540, газ – 14645, ЖПГ - 1014*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 56,216 тыс.т;*
конденсат 5,799 тыс.т; газ природный 76,738 млн.м3

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

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Харампурнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Харампурнефтегаз"*
Место нахождения: *Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский*
ИНН: *7536125117*
ОГРН: *1127536001262*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16034, ЖПГ - 8258, газ - 10088*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 149,587 тыс.т;*
конденсат 2,144 тыс.т; газ природный 73,605 млн.м3

8. Наименование месторождения: Ново-Часельское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*
Тюменская область, г.Тюмень ИНН: *7705856587*
ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2393 газ – 99853*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 9,682 млн.м3*

9. Наименование месторождения: Западно-Часельское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Тюменская область, г.Тюмень*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 296, газ – 2159*

10. Наименование месторождения: Фахировское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Тюменская область, г.Тюмень*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4875, газ - 30381*

11. Наименование месторождения: Усть-Часельское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *Тюменская область, г.Тюмень*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 103, газ - 18930*

12. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8175, газ - 681*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 165,857 тыс.т*

13. Наименование месторождения: Западно-Угутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 884, газ - 29*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 159,501 тыс.т*

14. Наименование месторождения: Киняминское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7239, газ - 803*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 87,013 тыс.т*

15. Наименование месторождения: Малобалыкское (участки Малобалыкский и Южно-Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 90864, газ - 4968*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1653,247 тыс.т*

16. Наименование месторождения: Мамонтовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 93891, ЖПГ - 204, газ - 8387*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1019,374 тыс.т*

17. Наименование месторождения: Омбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14740, газ - 1527*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 429,411 тыс.т*

18. Наименование месторождения: Петелинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24088, газ - 2765*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 263,001 тыс.т*

19. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17598, ЖПГ - 145, газ - 1861*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 278,683 тыс.т*

20. Наименование месторождения: Приобское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 635130, газ - 53336**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5339,766 тыс.т**

21. Наименование месторождения: Приразломное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 155146, газ - 9630**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1773,084 тыс.т**

22. Наименование месторождения: Салымский (Лемпинская площадь) участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 16050, газ - 1158**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 223,639 тыс.т**

23. Наименование месторождения: Северо-Салымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 770, газ - 85**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 48,256 тыс.т**

24. Наименование месторождения: Среднебалыкское (Основная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1887, газ - 180**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 94,49 тыс.т**

25. Наименование месторождения: Среднеугутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12701, газ - 865**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 289,059 тыс.т**

26. Наименование месторождения: Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5787, газ - 435**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 211,866 тыс.т**

27. Наименование месторождения: Узутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 20942, газ - 1338**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 256,694 тыс.т**

28. Наименование месторождения: Усть-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 22903, ЖПГ - 35, газ - 1466**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 419,278 тыс.т**

29. Наименование месторождения: Южно-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7266, газ - 339**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 394,686 тыс.т**

30. Наименование месторождения: Южно-Сургутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 28368, газ - 3137**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 277,831 тыс.т**

31. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (Южная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8744, газ - 382**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 185,452 тыс.т**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 11329, газ - 582*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 598,847 тыс.т*

33. Наименование месторождения: Встречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1610, газ - 54*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,81 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14658, газ - 466*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1630,516 тыс.т*

35. Наименование месторождения: Западно-Малобалыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 577, газ - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 42,32 тыс.т*

36. Наименование месторождения: Байкаловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *город Москва*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 2764; В2С2 - 37008. Газ: АВ1С1 - 21120; В2С2 - 58028.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

37. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *Красноярский край, г.Красноярск,*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 – 9736; В2С2 - 117371. Газ: АВ1С1 – 23418; В2С2 – 66374.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

38. Наименование месторождения: Санарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *Красноярский край, г.Красноярск,*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 2224; В2С2 - 84740. Газ: АВ1С1 - 2192; В2С2 - 15003.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

39. Наименование месторождения: Северо-Даниловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *Красноярский край, г.Красноярск,*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2183*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 124,747 тыс.т*

40. Наименование месторождения: им. Мазура

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *6, Красноярский край, г.Красноярск*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ.*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 3993; В2С2 - 35660. Газ: АВ1С1 - 498; В2С2 - 4462.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

41. Наименование месторождения: им. Лисовского (участок Преображенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 8183; В2С2 - 159649. Газ: АВ1С1 - 7744; В2С2 - 88088.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

42. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, р-н Туруханский, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 91130, газ – 54458*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2354,388 тыс.т; конденсат 20,847 тыс.т; газ природный 668,0 млн.м3*

43. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, р-н Туруханский, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11369, газ – 1471*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 275,365 тыс.т; конденсат 0,011 тыс.т*

44. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: 1028800000855

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 38602, газ - 5128*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 483,594 тыс.т; конденсат 122,997 тыс.т*

45. Наименование месторождения: Агалеевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Газ: АВ1С1 - 1033; В2С2 - 97873.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

46. Наименование месторождения: Крапивинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3856, газ - 111*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 77,947 тыс.т*

47. Наименование месторождения: Советское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16956, газ - 825*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 167,436 тыс.т*

48. Наименование месторождения: Вахское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9455, газ - 565**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 94,66 тыс.т**

49. Наименование месторождения: Ельниковское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9768**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 136,458 тыс.т**

50. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5377**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 64,464 тыс.т**

51. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12108**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 198,874 тыс.т**

52. Наименование месторождения: Аркутун-Дагинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5023, газ - 1623*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 253,401 тыс.т*

53. 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: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3039, газ - 7201*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 141,405 тыс.т*

54. 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: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3714, газ – 17185*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 159,593 тыс.т*

55. Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10315, ЖПГ - 563, газ – 501*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 220,38 тыс.т*

56. Наименование месторождения: *Кулешовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9554, ЖПГ - 862, газ – 620*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 216,542 тыс.т*

57. Наименование месторождения: Мухановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12523, ЖПГ - 679, газ – 1200*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 131,647 тыс.т*

58. Наименование месторождения: Лецевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 128, ЖПГ - 21, газ – 8*

59. Наименование месторождения: Южно-Неприковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2771, ЖПГ - 142, газ – 116*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 34,331 тыс.т*

60. Наименование месторождения: Пырейное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 658, газ - 23892*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 257,946 млн.м3*

61. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5307, газ – 241724*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,235 тыс.т; газ природный 2162,362 млн.м3*

62. Наименование месторождения: Северо-Ханчейское+Хадырьяхинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 437, газ – 58827*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 279,745 млн.м3*

63. Наименование месторождения: Среднеботуобинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *Республика Саха (Якутия), у. Ленский, г. Ленск*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30935, газ - 2429*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1272,659 тыс.т; конденсат 12,496 тыс.т; газ природный 4,834 млн.м3*

64. Наименование месторождения: Самогторское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 328913, газ - 57183*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3174,971 тыс.т*

65. Наименование месторождения: Самотлорское (Северная часть)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 116608, газ - 9309*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 873,828 тыс.т*

66. Наименование месторождения: Назымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 542, газ - 34*

67. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 20426, ЖПГ - 600, газ - 931*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 236,091 тыс.т*

68. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8808, ЖПГ - 891, газ - 566**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 175,456 тыс.т**

69. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 13499, ЖПГ - 1399, газ - 1066**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 93,992 тыс.т**

70. Наименование месторождения: Урненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8641, газ - 197**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 212,723 тыс.т**

71. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1526, ЖПГ - 3, газ - 41**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 136,301 тыс.т**

72. 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: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5911, газ - 242*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 182,799 тыс.т*

73. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3758, ЖПГ - 86, газ - 207*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 92,418 тыс.т*

74. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2736, ЖПГ - 25, газ - 83*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 181,004 тыс.т*

75. Наименование месторождения: Немчиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 894, ЖПГ - 13, газ - 61*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 140,744 тыс.т*

76. 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: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

ИНН: 7225003194

ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31092, газ - 1086*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 814,976 тыс.т*

77. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск*

ИНН: 3808079367

ОГРН: 1023801017580

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 113431, газ - 54668*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1677,165 тыс.т; конденсат 4,008 тыс.т*

78. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.о. город Новый Уренгой*

ИНН: 7727004530

ОГРН: 1027739465632

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть -13455, ЖПГ - 3860, газ - 79846*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,017 тыс.т;*

79. Наименование месторождения: Уренгойское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.о. город Новый Уренгой*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 79228, ЖПГ - 32162, газ - 574824*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 824,463 тыс.т; газ природный 2999,271 млн.м3*

80. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 176436*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 571,47 тыс.т; газ природный 3,963 млн.м3*

81. Наименование месторождения: Русско-Реченское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4334, газ - 30489*

82. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14335, газ - 16407*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 178,908 тыс.т; конденсат 3,476 тыс.т*

83. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41451, газ - 23513*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 503,587 тыс.т*

84. Наименование месторождения: Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10057, газ - 10753*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 317,974 тыс.т; конденсат 1,176 тыс.т*

85. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1313*

86. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: **1028900622266**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 17400, газ - 1831**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 673,861 тыс.т**

87. Наименование месторождения: Арланское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 77039, газ – 1401**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 734,342 тыс.т**

88. Наименование месторождения: Манчаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12965, газ – 143**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 54,157 тыс.т**

89. Наименование месторождения: Игровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7679, газ – 224**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 137,94 тыс.т**

90. Наименование месторождения: Югомашевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная**

нефтяная Компания "Башнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 29121, газ – 801**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 122,654 тыс.т**

91. Наименование месторождения: Знаменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10395, ЖПГ - 133, газ – 224**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 89,942 тыс.т**

92. Наименование месторождения: им. Р. Требса

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения: **Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 12449, газ - 1673**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 329,021 тыс.т**

93. Наименование месторождения: им А. Титова

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения: **Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 16181, газ - 446**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,028 тыс.т**

94. Наименование месторождения: Соровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Соровскнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11351, газ – 411**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 144,167 тыс.т**

95. Наименование месторождения: Торчасинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Соровскнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2264, газ – 10**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,006 тыс.т**

96. Наименование месторождения: Ай-Яунское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1 - 6638; В2С2 - 27003. Газ: АВ1С1 - 66; В2С2 - 270.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

97. Наименование месторождения: Минховское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: АВ1С1 - 80206; В2С2 - 128113.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

98. Наименование месторождения: Чапровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нефтяная Компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Ханты-Мансийск*
ИНН: *7718890240*
ОГРН: *1127746457794*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 1452, ЖПГ - 33, газ - 88*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,083 тыс.т*

99. Наименование месторождения: Кондинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная Компания "Конданефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск,*
ИНН: *7718890240*
ОГРН: *1127746457794*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *Нефть – 23978, ЖПГ - 201, газ - 2103*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 742,396 тыс.т*

100. Наименование месторождения: Западно-Эргинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная Компания "Конданефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*
Место нахождения: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск*
ИНН: *7718890240*
ОГРН: *1127746457794*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1435, газ - 77*

101. Наименование месторождения: Кузоваткинское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7283 газ - 104*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 281,551 тыс.т*

102. Наименование месторождения: Пайяхское (Иркинский ЛУ и Песчаный ЛУ)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "НГХ-Недра"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НГХ-Недра"*
Место нахождения: *119019, Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: 7727820457
ОГРН: 5137746116130

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *Нефть - 7588*

103. Наименование месторождения: *Пайяхское (Северо-Пайяхский ЛУ и Пайяхский ЛУ)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Таймырнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таймырнефтегаз"*
Место нахождения: *Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка*
ИНН: *8401005804*
ОГРН: *1028400001190*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*
Размер доказанных запасов: *Нефть - 5141*

104. Наименование месторождения: *Каменное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г.о. город Нягань, г. Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть -147782, газ - 13551*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 555,313 тыс.т*

105. Наименование месторождения: *Ем-Еговское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г.о. город Нягань, г. Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 168098, газ - 68312*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 517,286 тыс.т*

106. Наименование месторождения: *Западно-Иркинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток Ойл"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток Ойл"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск**

ИНН: **7727568649**

ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1 – 9711; В2С2 - 501193, Газ: АВ1С1 – 2628; В2С2 - 135074.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

107. Наименование месторождения: им. И.Н. Кульбертинова

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Конденсат: АВ1С1 - 40; В2С2 - 1392. Газ: АВ1С1 - 1169; В2С2 - 74629.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

1. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-26**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

2. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-02*

Срок действия лицензии: *2070-10-20*

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: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

3. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2054-12-31*

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: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения

полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

4. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2068-12-31**

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:

Визейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

5. Номер лицензии: ИЖВ00139 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-26**

Срок действия лицензии: **2111-03-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

6. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-26**

Срок действия лицензии: **2111-03-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

7. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2096-12-31*

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: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

8. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2126-12-31*

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: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

9. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2147-12-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

10. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2144-12-31**

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: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

11. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-18***

Срок действия лицензии: ***2057-12-31***

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 Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск***

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

12. Номер лицензии: ИЖВ 01973 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-19

Срок действия лицензии: 2094-12-31

Основание выдачи лицензии: *решение аукционной комиссии, приказ Приволжскнедра от 29.12.2016 №765*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киенгонский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые 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, Удмуртская Республика, г. Ижевск** ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

13. Номер лицензии: ИЖВ01938 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-03-10

Срок действия лицензии: 2111-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона ст.10**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киенгонский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

14. Номер лицензии: СМР02020НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-16*

Срок действия лицензии: *2129-12-31*

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:

Покровский участок

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

15. Номер лицензии: СМР 01958 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-08-28*

Срок действия лицензии: *2100-12-31*

В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Отрожский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений***

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

16. Номер лицензии: СМР15987НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

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-Лебяжинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

17. Номер лицензии: СМР15984НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2114-12-31*

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:

Кулешовский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

18. Номер лицензии: СМР01984НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2110-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование**

недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

19. Номер лицензии: СМР01971НР

Дата выдачи лицензии: **2015-12-08**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

20. Номер лицензии: ОРБ03206НЭ

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

Срок действия лицензии: **2126-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

21. Номер лицензии: *ОРБ03217НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2071-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает, регулярные платежи за пользование недрами, 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

22. Номер лицензии: ОРБ03286НР

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

Срок действия лицензии: 2075-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

23. Номер лицензии: ОРБ03198НЭ

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

Срок действия лицензии: 2066-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных

ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

24. Номер лицензии: ОРБ03199НЭ

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает, регулярные платежи за пользование недрами, 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

25. Номер лицензии: ОРБ03200НР

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

Срок действия лицензии: **2137-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровско-Сорочинский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых** Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

26. Номер лицензии: ОРБ03179НР

Дата выдачи лицензии: **2019-04-03**

Срок действия лицензии: **2081-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

27. Номер лицензии: *ОРБ03187НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2078-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

28. Номер лицензии: *ТОМ 02243 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

Срок действия лицензии: *2145-12-31*

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: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений*

полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

29. Номер лицензии: ТОМ 02233 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2159-12-31**

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:

Крапивинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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: **Республика Саха (Якутия), у. Ленский, г. Ленск**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

30. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2002-04-12**

Срок действия лицензии: **2130-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

центральный нефтяной блок Среднеботуобинского месторождения

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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: **Республика Саха (Якутия), у. Ленский, г. Ленск**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

31. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-03-28**

Срок действия лицензии: **2130-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 13.1 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**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Башнефть-Полюс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Полюс"*

Место нахождения: *Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

32. Номер лицензии: НРМ 15729 НР

Дата выдачи лицензии: *2014-05-23*

Срок действия лицензии: *2036-02-11*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Приказ МПР России Федерального агентства по недропользованию № 298 от 21.05.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр Федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Р. Требса и нефтяное месторождение им. А Титова.

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающего поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации Изменения к лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр; Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс): Пользователь недр обязан осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья в объеме не менее 42%, на перерабатывающих мощностях, принадлежащих Пользователю недр, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%). Углеводородным сырьем, подлежащим переработке в соответствии с настоящим подпунктом, является нефть, удовлетворяющая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 и принадлежащая Пользователю недр на праве собственности в объеме, эквивалентном не менее чем 42% от общего объема нефти, добытой Пользователем недр на участке недр. Принадлежащими Пользователю недр перерабатывающими мощностями, на которые будет поставляться для переработки указанное в настоящем подпункте углеводородное сырьё, признаются мощности перерабатывающих установок, принадлежащих Пользователю недр и/или аффилированным лицам Пользователя недр или его участников на праве собственности, праве владения и/или пользования на условиях аренды.

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

33. Номер лицензии: ШОМ 16286 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-12-28**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедра от 07.12.2016 № 709**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающего поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 2) завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2026; 3) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 4) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 5) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ: 1) срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 2) срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 60 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения. Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.-

Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. Пользователь недр обязан не позднее 13.12.2021 подготовить и утвердить в установленном порядке проект дополнительных поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения, включающего северную оконечность месторождения Чайво, получивший положительное заключение экспертизы в соответствии с законом Российской Федерации "О недрах"

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также 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 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: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"***

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск**

Не является резидентом РФ

34. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2001-07-30**

Срок действия лицензии: **2051-12-03**

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 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: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

Не является резидентом РФ

35. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-07-30*

Срок действия лицензии: *2051-12-03*

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: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

Не является резидентом РФ

36. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-07-30*

Срок действия лицензии: *2051-12-03*

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 "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*
ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

37. Номер лицензии: ТЮМ15676НР

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2037-06-01*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: *В порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС, поиск и оценка пластов – коллекторов для закачки промышленных и хозяйственных бытовых стоков и буровых отходов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

ИНН: 7225003194

ОГРН: 1027201295395

38. Номер лицензии: ТЮМ15674НР

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2031-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

39. Номер лицензии: ТЮМ15678НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2033-10-01**

Продление на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урненский лицензионный участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

40. Номер лицензии: ТЮМ15980НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "СевКомНефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СКН"**

Место нахождения: **Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск**

ИНН: **4101150169**

ОГРН: **1124101001507**

41. Номер лицензии: СЛХ 16469 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-08-17**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

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-Комсомольский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

42. Номер лицензии: СЛХ 02505 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

Срок действия лицензии: 2122-12-31

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:

Комсомольский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

43. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-12-14

Срок действия лицензии: 2069-12-30

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:

Барсуковский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

44. Номер лицензии: СЛХ 02506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2132-12-31**

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:

Тарасовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

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. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Харампурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Харампурнефтегаз"**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский**

ИНН: **7536125117**

ОГРН: **1127536001262**

45. Номер лицензии: СЛХ 16489 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-12-04**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

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:

Харампурский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

46. Номер лицензии: СЛХ 02500 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-12-14***

Срок действия лицензии: ***2115-12-31***

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:

Губкинский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Мессояханефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Мессояханефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой***

ИНН: ***8910002621***

ОГРН: ***1028900622266***

47. Номер лицензии: СЛХ02556НР

Дата выдачи лицензии: ***2018-06-28***

Срок действия лицензии: ***2140-12-31***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Мессояханефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Мессояханефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой***

Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный

ИНН: 8910002621

ОГРН: 1028900622266

48. Номер лицензии: СЛХ16439НР

Дата выдачи лицензии: ***2018-02-02***

Срок действия лицензии: ***2027-12-31***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

49. Номер лицензии: СЛХ 02534 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-01-12**

Срок действия лицензии: **2173-12-31**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

50. Номер лицензии: СЛХ 02535 НР

Дата выдачи лицензии: **2018-01-12**

Срок действия лицензии: **2031-09-25**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадыряхинский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

51. Номер лицензии: СЛХ 02536 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2018-01-12*

Срок действия лицензии: *2190-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.о. город Новый Уренгой*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

52. Номер лицензии: *СЛХ02458НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2015-12-21*

Срок действия лицензии: *2166-01-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.о. город Новый Уренгой*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

53. Номер лицензии: *СЛХ15988НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2200-12-31*

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойский участок

Вид лицензии: *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:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке

проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.о.город Новый Уренгой* ИНН: 7727004530

ОГРН: 1027739465632

54. Номер лицензии: СЛХ16060НР

Дата выдачи лицензии: 2016-05-04

Срок действия лицензии: 2200-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень* ИНН: 7202027216

ОГРН: 1027200774974

55. Номер лицензии: СЛХ02503НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-03

Срок действия лицензии: 2150-12-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русское месторождение

Вид лицензии: **добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с последующей разработкой выявленных залежей**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ, в случае их проведения определяются утвержденным в установленном порядке проектами по геологическому изучению и (или) разведке месторождения. Уровни добычи минерального сырья определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

56. Номер лицензии: СЛХ02478НР

Дата выдачи лицензии: 2016-07-13

Срок действия лицензии: 2172-12-31

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании Закона РФ "О недрах" (ст. 17.1) в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русско-Реченский участок недр

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

57. Номер лицензии: СЛХ 02511 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2039-10-06**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минховский участок недр федерального значения, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

58. Номер лицензии: СЛХ 02512 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2059-12-31**

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-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы

разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

59. Номер лицензии: СЛХ 02513 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

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-Тарасовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

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. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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: **Тюменская область, г.Тюмень**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

60. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-07-31**

Срок действия лицензии: **2200-12-31**

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: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *город Москва*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

61. Номер лицензии: КРР 16160 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-09-30*

Срок действия лицензии: *2031-04-15*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

62. Номер лицензии: КРР 02895 НР

Дата выдачи лицензии: *2016-12-21*

Срок действия лицензии: *2150-12-31*

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:

Терско-Камовский участок южная часть

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, р-н Туруханский, с. Туруханск*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

63. Номер лицензии: *KPP 15931 НР*

Дата выдачи лицензии: *2015-12-02*

Срок действия лицензии: *2112-12-31*

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 участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, р-н Туруханский, с. Туруханск*
ИНН: *2437261631*
ОГРН: *1042400920077*

64. Номер лицензии: КРР 02740 НР

Дата выдачи лицензии: *2015-11-18*

Срок действия лицензии: *2112-12-31*

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: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

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: *Акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

65. Номер лицензии: КРР 02916 НР

Дата выдачи лицензии: *2017-02-03*

Срок действия лицензии: *2029-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

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: *Акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *102880000855*

66. Номер лицензии: *KPP 02915 NP*

Дата выдачи лицензии: *2017-02-03*

Срок действия лицензии: *2150-12-31*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юрубченский блок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

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: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

67. Номер лицензии: *KPP16636NP*

Дата выдачи лицензии: *2020-04-13*

Срок действия лицензии: *2038-01-18*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *На основании п.17.1 Переоформление. 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 Лодочный

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Сузун"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Сузун"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск***

ИНН: ***8401005829***

ОГРН: ***1028400001189***

68. Номер лицензии: КРР15932НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-03***

Срок действия лицензии: ***2083-12-31***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сузунский участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: : *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

69. Номер лицензии: КРР 12783 НР

Дата выдачи лицензии: *2004-10-19*

Срок действия лицензии: *2166-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тагульский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

70. Номер лицензии: КРР 16330НР

Дата выдачи лицензии: *2017-03-17*

Срок действия лицензии: *2031-08-01*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона "О недрах", по итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Сузунский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

71. Номер лицензии: *KPP 02908HP*

Дата выдачи лицензии: *2016-12-27*

Срок действия лицензии: *2083-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления ст.17.1 Закона РФ о недрах***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сузунский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*
Место нахождения: *Российская Федерация, город Красноярск*
ИНН: *8401005829*
ОГРН: *1028400001189*

72. Номер лицензии: *KPP 02909HP*

Дата выдачи лицензии: *2016-12-27*

Срок действия лицензии: *2083-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления ст.17.1 Закона РФ о недрах***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сузунский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "КрасГеоНАЦ"***

Место нахождения: ***Красноярский край, г.Красноярск***

ИНН: ***2466083119***

ОГРН: ***1032402943462***

73. Номер лицензии: *ИРК16656HP*

Дата выдачи лицензии: *2020-06-29*

Срок действия лицензии: *2031-03-01*

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-Сугдинский участок

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы

разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

74. Номер лицензии: ИРК16676НР

Дата выдачи лицензии: **2020-08-06**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

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:

Даниловский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

75. Номер лицензии: ИРК16677НР

Дата выдачи лицензии: 2020-08-06

Срок действия лицензии: 2031-06-20

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:

Могдинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

76. Номер лицензии: ИРК16675НР

Дата выдачи лицензии: 2020-08-06

Срок действия лицензии: 2031-06-20

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:

Санарский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

77. Номер лицензии: ИРК16678НР

Дата выдачи лицензии: *2020-08-06*

Срок действия лицензии: *2032-09-20*

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:

Преображенский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи 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: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

78. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-05-27*

Срок действия лицензии: *2100-03-20*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

79. Номер лицензии: ХМН 03448 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2018-07-12***

Срок действия лицензии: ***2145-12-31***

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: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

80. Номер лицензии: ХМН 03449 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2018-07-13***

Срок действия лицензии: **2145-12-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

81. Номер лицензии: ХМН 03447 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

Срок действия лицензии: **2065-12-31**

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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

82. Номер лицензии: ХМН 03283НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2094-12-31**

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-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

83. Номер лицензии: ХМН 03306 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-16**

Срок действия лицензии: **2062-12-31**

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-Правдинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

84. Номер лицензии: ХМН 03279 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-23**

Срок действия лицензии: **2069-12-31**

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-Угутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

85. Номер лицензии: ХМН 03288 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2118-12-31**

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:

Киньяминский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

86. Номер лицензии: ХМН 03297 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-19**

Срок действия лицензии: **2086-12-31**

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:

Майский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

87. Номер лицензии: ХМН 03287 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

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:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

88. Номер лицензии: ХМН 03336 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-03-30**

Срок действия лицензии: **2103-12-31**

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:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

89. Номер лицензии: ХМН 03282 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

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:

Омбинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

90. Номер лицензии: ХМН 03361 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

Срок действия лицензии: **2067-12-31**

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:

Петелинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

91. Номер лицензии: ХМН 16316 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2120-12-31

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:

Правдинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

92. Номер лицензии: ХМН 16317 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2113-12-31

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:

Приобский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

93. Номер лицензии: ХМН 03284 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

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:

Приразломный участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

94. Номер лицензии: ХМН 03289 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

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:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

95. Номер лицензии: ХМН 03285 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

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:

Среднебалыкский (основная часть) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

96. Номер лицензии: ХМН 03281 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

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:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

97. Номер лицензии: ХМН 03304 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-13**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

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:

Тепловский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

98. Номер лицензии: ХМН 03280 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-23**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

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:

Угутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

99. Номер лицензии: ХМН 03326 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2075-06-21**

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-Балыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы,**

установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

100. Номер лицензии: ХМН 03335 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-03-30**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

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:

Фаинский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

101. Номер лицензии: ХМН 03360 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

Срок действия лицензии: **2093-12-31**

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-Балыкский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

102. Номер лицензии: ХМН 03358 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-05-03

Срок действия лицензии: 2108-12-31

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-Сургутский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

103. Номер лицензии: ХМН 03286 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-11-25

Срок действия лицензии: 2095-12-31

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:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

104. Номер лицензии: ХМН 16172 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-21**

Срок действия лицензии: **2067-12-31**

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-Салымский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

105. Номер лицензии: ХМН 16164 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-03**

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

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:

Встречный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

106. Номер лицензии: ХМН 03327НР

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2110-12-31

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:

Чупальский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

107. Номер лицензии: ХМН 03334 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-03-29

Срок действия лицензии: 2059-12-31

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-Тепловский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

108. Номер лицензии: ХМН 16407 НР

Дата выдачи лицензии: 2017-09-01

Срок действия лицензии: 2042-12-31

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 2.1, 10.1 и 13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании распоряжения Правительства РФ от 04.08.2017 №1684-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эргинский участок недр федерального значения, включающий часть Приобского месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения - не позднее 31.08.2018. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку - не позднее 31.08.2019г. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Осуществлять переработку всего объема углеводородного сырья, добываемого на участке недр, на российских нефтеперерабатывающих предприятиях с высокой глубиной переработки, имеющих достаточные производственные мощности. В случае проведения работ в пойменной зоне р. Иртыш выполнять меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания при осуществлении деятельности по геологическому изучению, разведке и добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г.о. город Нягань, г. Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

109. Номер лицензии: ХМН16003НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-02-26

Срок действия лицензии: 2115-12-31

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) участок недр

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г.о. город Нягань, г. Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

110. Номер лицензии: ХМН16002НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-26**

Срок действия лицензии: **2120-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) участок недр Вид лицензии:

для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых

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: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

111. Номер лицензии: ХМН03171НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-13**

Срок действия лицензии: **2122-12-31**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Самотлорнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

112. Номер лицензии: ХМН03164НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-18**

Срок действия лицензии: **2149-12-31**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*
ИНН: *8603089934*
ОГРН: *1028600940576*

113. Номер лицензии: ХМН03172НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-14*

Срок действия лицензии: *2134-12-31*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" с.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1087232040257*

114. Номер лицензии: ТЮМ15677НР

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья

и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

115. Номер лицензии: ХМН 16326 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 536 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Назымский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

116. Номер лицензии: ХМН 16327 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 537 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Яунский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

117. Номер лицензии: ХМН 15869 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-04-15*

Срок действия лицензии: *2025-05-21*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чапровский участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.*

Ханты-Мансийск
ИНН: 7718890240
ОГРН: 1127746457794

118. Номер лицензии: ХМН 15868 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2015-04-15

Срок действия лицензии: 2025-05-21

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск,**

ИНН: 7718890240

ОГРН: 1127746457794

119. Номер лицензии: ХМН 15870 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2015-04-15

Срок действия лицензии: 2025-05-21

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Эргинский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

120. Номер лицензии: УФА 16108 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-07-11*

Срок действия лицензии: *2064-12-31*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены*

Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

121. Номер лицензии: УФА 02343 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

Срок действия лицензии: *2091-02-01*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения.

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

-Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и***

(или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

122. Номер лицензии: УФА 02281 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-13**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: ***приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу № 249-М от 09.09.2016.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Югомашевский участок недр

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных***

отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

123. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 670 от 17.11.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Манчаровский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керны, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или

ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

124. Номер лицензии: УФА 16106 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игровский участок недр

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

125. Номер лицензии: УФА 02329 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 33-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Хазинская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или

ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений; в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

126. Номер лицензии: УФА 02338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 32-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юсуповская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или

ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

127. Номер лицензии: УФА 02256 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-10**

Срок действия лицензии: **2068-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 16.09.2016 № 256-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский-1 участок недр.

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
 - **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
 - **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по**

охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

128. Номер лицензии: УФА 16272 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-12-26*

Срок действия лицензии: *2079-01-01*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 684 от 29.11.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский участок недр Арланского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах»;

- *Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставлении участков недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше;*

- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

129. Номер лицензии: УФА 16298 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-01-24*

Срок действия лицензии: *2065-12-31*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Калегинская площадь Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

130. Номер лицензии: УФА 16210 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-16**

Срок действия лицензии: 2070-01-01

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 14.11.2016 № 667.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кувакинский участок Арланского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п. 2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

131. Номер лицензии: УФА 02377 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-28*

Срок действия лицензии: *2075-01-01*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ № 69-м от 11.04.2017 о переоформлении лицензии на право пользования недрами Шариповского участка Арланского месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шариповский участок Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: *Добыча нефти и растворенного газа на Шариповском участке Арланского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст. 20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные***

законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

132. Номер лицензии: УФА 02229 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-09-15**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 226-м.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский участок недр.

Вид лицензии: **На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

-Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр;

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, в) подготовки и утверждения в установленном порядке документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы, г) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), д) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения для открываемых месторождений (или их частей), е) представления в

соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах; обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей); сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

133. Номер лицензии: УФА 02239 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-09-16**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 117-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шульгановский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу, а именно: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы для открываемых месторождений, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений, в) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения в соответствии с ФЗ «О недрах» для открываемых месторождений (и их частей), г) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на представленном в пользование участке недр; в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; в случае нарушения сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений, сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, достоверных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

134. Номер лицензии: ХМН 14537 НР

Дата выдачи лицензии: **2008-07-30**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию № 646 от 29.07.2008**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Вуемский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан соблюдать сроки подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на**

проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), для подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), а также сроки начала проведения геологического изучения недр, проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей), подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- Пользователь недр обязан представлять в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке геологическую информацию о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случаях нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, в случае нарушения сроков начала работ, нарушения требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *102020255240*

135. Номер лицензии: УФА 02300 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-11-21*

Срок действия лицензии: *2053-12-31*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казачковский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений; в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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-**

Уватнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

136. Номер лицензии: ТЮМ15675НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

137. Номер лицензии: ХМН 03359 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-03**

Срок действия лицензии: **2180-12-31**

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:

участок Салымский (пласт ЮС0)

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

138. Номер лицензии: СМР16163НР

Дата выдачи лицензии: *2016-10-03*

Срок действия лицензии: *2040-09-01*

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:

Лещевский лицензионный участок

Вид лицензии: *для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

139. Номер лицензии: СМР16006НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-10-03*

Срок действия лицензии: *2114-12-31*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с*

сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковский участок

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

140. Номер лицензии: СМР02083НР

Дата выдачи лицензии: **2016-04-25**

Срок действия лицензии: **2114-12-31**

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:

Неприковский лицензионный участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

141. Номер лицензии: *ТОМ 02242 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

Срок действия лицензии: *2150-12-31*

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: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Таймырнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таймырнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

142. Номер лицензии: *KPP03033HP*

Дата выдачи лицензии: *2018-03-05*

Срок действия лицензии: *2031-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пайяхский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке

проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Таймырнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таймырнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

143. Номер лицензии: KPP03034HP

Дата выдачи лицензии: *2018-03-05*

Срок действия лицензии: *2035-10-18*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пайяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "НГХ-Недра"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НГХ-Недра"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7727820457*

ОГРН: 5137746116130

144. Номер лицензии: KPP03041NP

Дата выдачи лицензии: 2018-04-06

Срок действия лицензии: 2039-03-31

На основании ст.10 Закона РФ «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 п.4 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчаный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "НГХ-Недра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХ-Недра"**

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

ИНН: **7727820457**

ОГРН: **5137746116130**

145. Номер лицензии: KPP03043NP

Дата выдачи лицензии: 2018-04-06

Срок действия лицензии: 2039-03-31

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Иркинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, 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

146. Номер лицензии: ЯКУ 05188НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-23**

Срок действия лицензии: **2039-07-01**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнеджербинский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

147. Номер лицензии: ХМН16165 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-10-11**

Срок действия лицензии: **2032-10-24**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тортасинский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

- Пользователь недр обязан соблюдать сроки подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), для подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), а также сроки начала проведения геологического изучения недр, проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей), подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;

- Пользователь недр обязан представлять в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке геологическую информацию о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случаях нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, в случае нарушения сроков начала работ, нарушения требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток Ойл"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **7727568649**

ОГРН: **1032402517311**

148. Номер лицензии: KPP16631HP

Дата выдачи лицензии: **2020-02-12**

Срок действия лицензии: **2046-10-25**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании п.17.1 Переоформление. 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:

Западно-Иркинский участок недр

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

149. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-06-26**

Срок действия лицензии: **2034-06-25**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10.1 закона РФ "О недрах", на основании распоряжения Правительства РФ от 28.05.2014 №897-р и приказа Федерального агентства по недропользованию от 28.06.2014 № 347**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий Северо-Венинское газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **Для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними 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 (если не указано иное): нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

***не является подконтрольной эмитенту организацией.**

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ПАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие, нефтехимические и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
АО «АНПЗ ВНК»
АО «НК НПЗ»
АО «КНПЗ»
АО «СНПЗ»
АО «АНХК»
ООО «Стрежевской НПЗ»
АО «РНПК»
ПАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ПАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «КНПЗ»
ООО «ННПО»
ООО «Пурнефтепереработка»
ПАО АНК «Башнефть»
АО «Ангарский завод полимеров»
АО «ННК»
АО «НГПЗ»
АО «Отраденский ГПЗ»
ООО «РН-Бузулукское ГПП»
ООО «Туймазинское ГПП»
ООО «Шкаповское ГПП»
НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)
АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)
ООО «РН-Пурнефтегаз»
АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтеперерабатывающие, нефтехимические и газоперерабатывающие производства Группы компаний ПАО «НК «Роснефть»

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» (далее Туапсинский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составила 12,0 млн. тонн/год.

Завод осуществляет переработку нефти Западно-Сибирских, Оренбургских и Ставропольских месторождений. Поставка нефти на Туапсинский НПЗ ведется трубопроводным и железнодорожным транспортом (имеется возможность поставки водным транспортом), отгрузка нефтепродуктов осуществляется железнодорожным, водным и автомобильным транспортом посредством мощностей ООО «РН – Морской терминал Туапсе».

Программа модернизации Туапсинского НПЗ осуществляется в три очереди:

- 1-я очередь строительства – в составе комбинированной установки ЭЛОУ-АВТ-12 (мощностью 12 млн. тонн/год по нефти) и объектов общезаводского хозяйства;

- 2-я очередь строительства:

- этап 1 в составе технологических установок гидрокрекинга вакуумного газойля, гидроочистки дизельного топлива, производства серы, производства водорода и объектов общезаводского хозяйства;

- этап 2 в составе технологических установок гидроочистки бензина, риформинга, изомеризации, секции концентрирования водорода и объектов общезаводского хозяйства;

- 3-я очередь строительства – в составе технологической установки Флексикокинга и объектов общезаводского хозяйства.

В 2013 году введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го пускового комплекса. Мощность ЭЛОУ АВТ-12 более чем вдвое превосходит мощности трех ранее эксплуатируемых установок (ввод в эксплуатацию в 1949, 1953, и 1972 гг.).

В 2019-2020 гг. основные инвестиции направлялись на реализацию проектов масштабной реконструкции завода, в том числе на строительство комплекса гидрокрекинга и гидроочистки с объектами общезаводского хозяйства.

В 2019 г. завершено строительство объектов водоотведения (очистных сооружений), а также узла фильтрации реактивного топлива в рамках проекта строительства «Дизельного пула».

После завершения Программы модернизации глубина переработки нефти увеличится до 98,5%. Модернизация Туапсинского НПЗ позволит обеспечить растущие потребности в высококачественных моторных топливах Юга России.

На Туапсинском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

газы сжиженные углеводородные топливные;

бензин прямогонный;

дизельное топливо экспортное;

вакуумный газойль;

мазут топочный марки М-100.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 465 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» (далее Комсомольский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составила 8,5 млн. тонн нефти в год.

Завод перерабатывает нефть, добываемую Компанией на острове Сахалин и поставляемую на предприятие по нефтепроводу Оха — Комсомольск-на-Амуре, а также сырье, поступающее по магистральному нефтепроводу «Восточная Сибирь-Тихий океан», по отводу, введенному в эксплуатацию в 2019 году.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979).

На Комсомольском НПЗ поэтапно реализуется масштабная программа модернизации производства и реконструкции действующих технологических установок. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

Завершена реконструкция установки каталитического риформинга, в рамках которой введен

блок предфракционирования сырья риформинга мощностью 1,5 млн. т в год. Реализация данного проекта позволила перейти на выпуск автомобильных бензинов, соответствующих экологическому классу К5. Также введены в эксплуатацию база хранения и отгрузки сжиженных газов мощностью 2,4 тыс. куб. м.

В рамках реализации программы «цифрового завода» в 2018 году операторная центра управления производством была оснащена передовым цифровым оборудованием, которое позволило автоматизировать контроль за параметрами работы основных технологических установок предприятия: двух установок первичной переработки нефти, гидроочистки дистиллятов, установки производства серы.

В 2019 году модернизирована система управления технологическими процессами установки первичной переработки – ЭЛОУ-АВТ-3, что обеспечило включение одного из наиболее значимых объектов во внедряемую на Комсомольском НПЗ систему «цифрового завода».

Реализация проекта строительства комплекса гидрокрекинга Комсомольского НПЗ имеет важное значение для обеспечения нефтепродуктами Дальневосточного федерального округа. Его пуск позволит повысить глубину переработки нефти до 92%, а также обеспечит внутренний рынок дополнительным объемом моторных топлив высшего экологического класса. Для региона – это создание новых рабочих мест, расширение налоговой базы и развитие инфраструктуры.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные;
- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- топливо для реактивных двигателей ТС-1;
- дизельное топливо летнее (контрактное);
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо арктическое ДТ-А-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида (ТСМ);
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I, вид III;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- топливо судовое остаточное RME 180 II вид;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- мазут топочный марки М-100;
- кокс нефтяной анодный, вид III;
- сера техническая газовая гранулированная.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 901 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

АО «Ачинский НПЗ ВНК» (далее Ачинский НПЗ) является единственным крупным нефтеперерабатывающим предприятием в Красноярском крае, а также играет важную роль на рынке нефтепродуктов прилегающих регионов.

Ачинский НПЗ относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Завод перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, поставляемую по системе магистральных трубопроводов. Вторичные перерабатывающие мощности завода включают установки каталитического риформинга, изомеризации, гидроочистки реактивного и дизельного топлива, битумную.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 г., секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 г., секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 г., установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 г., изомеризация – 2007 г.

В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжаются реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В 2015 году Ачинский НПЗ в полном объеме начал производить моторные топлива экологического класса К5, с 2017 года обеспечен выпуск судового топлива DMF-IV с улучшенными экологическими характеристиками. В 2020 году организовано производство малосернистого судового

топлива марки RMLS-40, соответствующего требованиям ИМО 2020.

Ачинский НПЗ вырабатывает светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- мазут топочный марки 100;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- нефтяные битумы;
- сера техническая гранулированная.

В 2020 году на Ачинском НПЗ организовано производство RMLS-40.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 110 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «Новокуйбышевский НПЗ» (далее Новокуйбышевский НПЗ) относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2021 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 8,256 млн. тонн/год. На предприятии перерабатывается смешанная нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,75%.

На Новокуйбышевском НПЗ эксплуатируются две установки первичной переработки нефти: АВТ-9 (введена в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 г.).

В период с 1954 по 1965 гг. проведена модернизация и увеличение перерабатывающих мощностей завода, ввод нефтехимических процессов. Введено в эксплуатацию 30 технологических установок, в т.ч. первичной переработки нефти, термического крекинга и каталитического риформинга, гидроочистки керосина.

В 1988 г. введена в эксплуатацию крупнотоннажная установка первичной переработки нефти АВТ-11, заменившая восемь устаревших установок первичной переработки нефти первого поколения.

В период с 1996 по 1997 гг. проведена модернизация установок каталитического риформинга. Осуществлен переход на выпуск неэтилированных бензинов.

Ввод в эксплуатацию комплекса установки изомеризации в 2004 г., установки каталитического риформинга ССР в 2014 г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015 г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и завершить переход на производство автомобильных бензинов Евро-5.

С декабря 2014 г. успешно эксплуатируется установка риформинга с непрерывной регенерацией катализатора ССР и установка изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК.

В 2019 г. на Новокуйбышевском НПЗ организовано производство топлива маловязкого судового СМТ вид А с содержанием серы не более 0,1%.

В 2019 г. на Новокуйбышевском НПЗ введен в опытно-промышленную эксплуатацию блок подготовки керосина в рамках строительства объектов ОЗХ комплекса гидрокрекинга.

В начале 2019 года на речном терминале Новокуйбышевского НПЗ на Волге была внедрена сверхточная система измерения нефтепродуктов (СИКНП), предназначенная для определения массы и качества товарной продукции, отгружаемой речным транспортом. Внедрение сверхточных систем учёта отгрузки товарной продукции – одно из ключевых мероприятий, реализуемых в рамках программы создания «цифрового завода» Стратегии Компании «Роснефть-2022». В 2020 году проведено техническое перевооружение автовесов установки 19/2 Новокуйбышевского НПЗ (Весы смонтированы и введены в промышленную эксплуатацию с 01.06.2020).

На Новокуйбышевском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин газовый стабильный;
- бензины автомобильные АИ-92-К5;
- бензины автомобильные АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;

- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- мазут топочный марки М-100.
- кислота серная техническая;
- кокс нефтяной анодный.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в АО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 821 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «Куйбышевский НПЗ» (далее Куйбышевский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти: комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 (1976 г). установка ЭЛОУ-АВТ-5 (строительство завершено в 1996 г.).

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволило перейти на производство дизельного топлива с качеством, соответствующего требованиям Евро-3,4. В 2011 г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

В рамках программы модернизации производства на Куйбышевском НПЗ построены и введены в эксплуатацию установки изомеризации и производства водорода с блоком короткоциклового адсорбции, блоки выделения бензолсодержащей фракции и производства азота.

В 2016 г. завершено строительство установки каталитического крекинга с объектами общезаводского хозяйства в составе комплекса FCC и установки по производству высокооктанового компонента автобензинов МТБЭ.

В качестве сырья первичных процессов Куйбышевском НПЗ используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

В 2019-2020 гг. основные инвестиции были направлены на продолжение строительства объектов комплекса каталитического крекинга (объектов общезаводского хозяйства установки FCC, установки гидроочистки вакуумного газойля, установок производства водорода и серы), а также выполнение работ по поддержанию действующих мощностей и реализацию проектов повышения операционной эффективности.

На Куйбышевском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- МТБЭ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- сера техническая газовая комовая;
- сырье для производства битумов СБ 20/40.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки в АО «Куйбышевский НПЗ» составил 630 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

АО «СНПЗ» (далее Сызранский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,5 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно. В 2009 г. на Сызранском НПЗ введена в эксплуатацию установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станцией дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО 4,5 и установка изомеризации. В 2010 г. введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 г. введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс. тонн/год по сырью. В рамках программы модернизации в 2016 г. завершено строительство установки короткоциклового адсорбции.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирских, Ставропольских, Ульяновских и Оренбургских месторождений плотностью от 820 до 860 кг/м куб.

На Сызранском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;

- фракция ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин газовый стабильный;
- бензолсодержащая фракция;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо судовое остаточное RMG-380 вид III;
- топливо судовое маловязкое (ТСМ) I вида;
- низкосернистое судовое топливо RMLS 40 вид Э II;
- нефтяные битумы;
- кислота серная контактная техническая.

Завод перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, нефть Оренбургских месторождений, а также нефть, добываемую Компанией в Самарской области.

Поставка нефти на НПЗ ведется железнодорожным и трубопроводным транспортом, отгрузка осуществляется железнодорожным, водным и автомобильным транспортом, а также трубопроводным.

В 2015 году завод полностью перешел на выпуск товарной продукции экологического класса К5.

С 2017 года Сызранский НПЗ выпускает новые марки битума дорожного: БНД-100/130 и БНД-70/100 по ГОСТ 33133-2014.

В 2018 году завод осуществил техническое перевооружение центральной заводской лаборатории.

В 2019 году введена в промышленную эксплуатацию система по оптимизационному смешению темных нефтепродуктов.

В 2019-2020 гг. основные инвестиции были направлены на реализацию комплексной программы модернизации завода, в том числе строительство комплекса каталитического крекинга с объектами общезаводского хозяйства, комплекса гидроочистки дизельного топлива и установки производства МТБЭ, а также на реализацию проектов цифровизации и повышения операционной эффективности.

В рамках реализации программы модернизации в 2019 году был введен в эксплуатацию объект ЦРП 35 кВ для приема, преобразования и распределения электрической энергии под технологические комплексы программы модернизации. В рамках реализации проектов «расшивки узких мест» в 2019 году была произведена замена внутренних контактных устройств вакуумной колонны К-10 установки первичной переработки нефти по проекту «Увеличение отбора ВГО на установке ЭЛОУ-АВТ-6».

В 2020 году на Сызранском НПЗ организовано производство RMLS-40, а также осуществлен перевод в промышленную эксплуатацию СИКНП ЛПДС «Сызрань-1».

Во 2 квартале 2021 года объем переработки в АО «Сызранский НПЗ» составил 1 781 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

АО «АНХК» (далее Ангарская НХК) является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

Компания перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, поставляемую по системе магистральных трубопроводов. Вторичные перерабатывающие мощности предприятия включают установки каталитического риформинга, изомеризации, производства МТБЭ, гидроочистки дизельного топлива, каталитического крекинга, коксования, битумную установку. В состав Ангарской НХК входит масляное производство, а также мощности нефтехимического производства – серной кислоты, метанола, бутиловых спиртов, аминов, аммиака.

На предприятии выпускается более 200 наименований продукции, в том числе сжиженные газы, автомобильные бензины, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, различные марки битума, кокса и масел, химическая продукция.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установок ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В рамках программы модернизации производства на Ангарской НХК построены и введены в эксплуатацию установка каталитического риформинга легкой прямогонной нефти, вторая очередь производства водорода, автоматизированная станция смешения бензинов, часть объектов общезаводского хозяйства.

В Ангарской НХК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- бензин газовый стабильный;

- бензин каталитического крекинга;
- бензин автомобильный АИ-80-К2;
- бензин автомобильный АИ-92-К2; АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- МТБЭ;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее внеклассовое;
- дизельное топливо летнее (контрактное);
- дизельное топливо зимнее ДТ-3-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтяные битумы;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо судовое остаточное RME 180 вид II;
- топливо судовое остаточное RMG 380 вид II;
- кокс нефтяной анодный;
- масла;
- кислота серная контактная техническая.

В 2015 г. завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы на установке производства МТБЭ мощностью 42 тыс. т в год, осуществлён вывод установки на стабильный режим.

Завершен монтаж крупнотоннажного технологического оборудования новой установки гидроочистки дизтоплива. Также завершено строительство всех технологических и административных зданий, ведется монтаж вспомогательных систем: технологических трубопроводов, электротехнического оборудования.

В Ангарской НХК реализуется комплексная программа модернизации предприятия, в т. ч. на проекты строительства установок сернокислотного алкилирования, гидроочистки бензина каталитического крекинга и комплекса гидроочистки дизельного топлива с сопутствующими объектами общезаводского хозяйства, а также на реализацию проектов повышения операционной эффективности.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 559 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти составила 231,8 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 –1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. 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.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный АИ-80-К5;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо моторное среднедистиллятное.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 34 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 16 тыс. тонн.

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

АО «РНПК» (далее Рязанская НПК) относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти составила 17,087 млн. тонн/год (форма БМ).

На предприятии эксплуатируются четыре установки первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). Установка АВТ-2 (12/1,5М) (введена в эксплуатацию в 1961 г.) в настоящее время находится на капитальном ремонте.

В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс.

тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В 2015 году введены в эксплуатацию установка КЦА, комплекс установки низкотемпературной изомеризации.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- бензин автомобильный АИ-100-К5;
- бензин газовый стабильный;
- компонент бензиновый высокооктановый;
- растворители;
- бензол нефтяной для синтеза;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид III);
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- серная кислота техническая.

В Рязанской НПК завершено строительство Единого лабораторного корпуса, что позволило ввести в эксплуатацию новую высокотехнологичную лабораторию, оснащенную современным оборудованием, а также завершен перевод технологических установок 19/5, ГФУ, Л-35/6-300, Л-35/5-300, Л-24/6 на современные распределенные системы управления (PCY) на базе микропроцессорной техники.

В 2020 году осуществлен пуск в промышленную эксплуатацию железнодорожных вагонных весов на участке 14 пути Большой галерейной эстакады Рязанской НПК для определения веса отгруженных темных продуктов в вагонах-цистернах.

За последние годы на предприятии организован выпуск автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017, автомобильного бензина АИ-100-К5 по СТО 44905015-005-2017 и судового топлива RMLS 40 по СТО 85778267-001-2014.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 3 157 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,0 млн. тонн/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 г.).

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 г.);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию 1954 г.);
- установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию 1973 г.);
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию 1967 г.);
- установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию 1970 г.);
- установка изомеризации пентан-гексановой фракции введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 года;
- установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1970 г.).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкера 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 2013 году на Саратовском НПЗ введена в эксплуатацию установка Изомеризации пентан-гексановой фракции мощностью 300 тыс. т/год, выполнены масштабные работы по ремонту и реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-6 с доведением мощности до 7,0 млн. т/год по сырью (нефти) и

установки Висбрекинга гудрона с увеличением мощности до 1,0 млн. т/год по сырью.

В 2014 году введена в эксплуатацию установка короткоциклового адсорбции водорода.

С 2015 по 2018 годы на Саратовском НПЗ реализовано несколько крупных инвестиционных проектов:

- произведена замена печей на установке гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 с целью увеличения мощности установки по сырью с 1,9 до 2,2 млн. тонн/год;
- проведено техническое перевооружение колонны К-2 установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, что позволило увеличить отбор светлых нефтепродуктов;
- проведено техническое перевооружение эстакады слива-налива нефти и нефтепродуктов, что позволило увеличить производительность эстакады по сливу.

Завершены работы по разработке расширенного базового проекта комплекса гидроконверсии вакуумного газойля.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 865-875 кг/м куб.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5 (Евро 5); АИ-95-К5 (Евро 6);
- бензин газовый стабильный;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное;
- нефтяные битумы;
- сера техническая комовая.

Саратовским НПЗ организован выпуск в обращение автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017 для обеспечения потребителей в регионах России.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки сырья в ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 647 тыс. тонн.

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 г.);
- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 г.);
- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 г.);
- Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 г. - первая очередь, 1994 г. - вторая очередь);
- Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 г.);
- Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).

С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИНИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

Ярославнефтеоргсинтез

ПАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-масляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию: 1961 г. Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. тонн/год. Строительство установок, реконструкции, модернизации:

- АВТ-3 (ввод в эксплуатацию 1963г.); 1971-1972 гг. увеличена мощность по переработке нефти; 1994 г.- выведен из эксплуатации вак. блок; 1996 г. - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему; 2001 г. – введен в строй блок ГДМ керосина; 2011 г. - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.
- АВТ-4 (ввод в эксплуатацию 1967 г.). Реконструкции, модернизации: - 1976-1977 гг. - увеличена мощность по переработке нефти; 1994 г. - выведена из эксплуатации вак. колонна К-5; 2002 г. - введен в строй блок ГДМ керосина; 2012 г. – монтаж новых печей.
- ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию: 1994 г.

- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга: 2004 год.
- ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию: 2006 г.
- ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 2010 г.
- Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1964 г. Реконструкции: 1999-2000 гг. - монтаж доп. реактора, теплообменника, переобвязка печи; 2003 г. - увеличена мощность; 2005 и 2007 годы – замена реакторов.
- ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1968 г. Реконструкции: 2002 г. - монтаж доп. реактора, теплообменника, переобвязка печи; 2004-2005 гг. - увеличена мощность; 2006 г. - замена реакторов.
- Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию: 1966 г. Реконструкции: 1995 г. - блок гидроочистки; 2006 г. – блок экстракции; 2013 г. - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.
- КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора.) Ввод в эксплуатацию: 2006 г., блок гидроочистки: 2003 г.
- Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1966 г. Реконструкции, модернизации:
 - 2001-2002 гг. - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ppm, 2005 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ppm, 2006 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm, 2012 г. - замена печей.
- ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1970 г. Реконструкции: 1995 г. - увеличена мощность; 2009 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.
- IА-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г. Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифт - 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. 2014 г. – увеличение производительности.
- ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.
- Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны II-К-1.
- МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г. Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
- 25/7 (установка серноокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г. Реконструкции, модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. – модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
- КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг. С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метил-пирролидоном. В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.
- Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.
- Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г. Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.
- Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.
- Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г. Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность. Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.
- Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
- Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
- Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы;
- бензины автомобильные АИ-92-К5, АИ-95-К5, АИ-98-К5;
- бензин газовый стабильный;
- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- масла;

- серная кислота и сера.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ПАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 755 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ПАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» (далее Красноленинский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе Красноленинского НПЗ 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 г., 2011 г.;
- 2007 г.: реконструкция АСУТП;
- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;
- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;
- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;
- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;
- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «Красноленинский НПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 41 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

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 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 185 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 352 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

- 2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурне - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м³, расширение резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов.
- 2002г.- модернизация и увеличение мощности НПУ-100: замена колпачковых и перфорированных тарелок в колоннах на насадку типа АВР, установка отбензинивающей колонны К-1, стриппинг-колонны К-2 производительности установки увеличена до 220 тыс. т/год.

- 2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.
- 2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ - оснащение резервуарным парком хранения метанола.

Структура продукции:

- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо моторное среднестиллятное.

Во 2 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 83 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 43 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

НПЗ ПАО АНК «Башинефть»

ПАО АНК «Башинефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башинефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2021 согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

«Башинефть-УНПЗ»	6 600
«Башинефть-Новойл»	7 402
«Башинефть-Уфанефтехим»	9 500
Итого по НПЗ	23 502

Уфимские НПЗ обеспечивает переработку нефтей, добываемых в Республике Башкортостан, Западно-Сибирской нефти, а также газового конденсата.

Для переработки нефти используются основные процессы:

Производственная площадка УНПЗ

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка дистиллятов, каталитическое крекирование, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

Производственная площадка Новойл

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, изомеризация, коксование замедленное, термическое крекирование, деасфальтизация, производство нефтебитума, производство серы, газофракционирование, селективная очистка масел, депарафинизация масел, вторичная разгонка бензина, сернокислотное алкилирование, производство водорода.

Производственная площадка Уфанефтехим

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, деасфальтизация, каталитическое крекирование, гидрокрекинг, каталитическое риформирование, гидроочистка дистиллятов, вторичная разгонка бензинов, экстракция платформата, термогидродеалкилирование толуола, трансалкилирование и диспропорционирование ароматических углеводородов, адсорбция ароматических углеводородов, изомеризация ксилолов, ректификация бензола и толуола, выделение ортоксилола, газофракционирование, сбор прямогонных газов, производство нефтебитума, производство и грануляция серы, производство водорода, коксование замедленное, гидроочистка бензина каталитического крекинга, изомеризация легких бензиновых фракций.

С вхождением компании «Башинефть» в 4 кв. 2016 г. в НК «Роснефть» начался принципиально новый этап развития Уфимской группы НПЗ. Интеграция предприятий «Башинефти» в производственные процессы «Роснефти» на порядок повысила эффективность производства, благодаря взаимным поставкам компонентов между заводами.

Башинефть-Новойл организован выпуск в обращение автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017 для обеспечения потребителей республики Башкортостан и автомобильного бензина АИ-100-К5 по СТО 44905015-005-2017. В 2019 г. на нефтеперерабатывающем комплексе в Уфе начат выпуск малосернистого судового топлива RMLS.

Во 2 квартале 2021 года ЕНПЗ ПАО АНК «Башинефть» было переработано 4 113 тыс. тонн нефтяного сырья.

Ангарский завод полимеров

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые АО «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности во 2 квартале 2021 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -188 785,238 тонн, в том числе:

- сырье для пиролиза - 150 099,930 тонн,
- сжиженные углеводородные газы - 38 685,308 тонн.

Произведено товарной продукции 142 223,725 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 119 637,759 тонн (товарной для Роснефти без учета передачи на АНХК и ННК).

Новокуйбышевская нефтехимическая компания

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» осуществляет переработку углеводородного сырья (ШФЛУ, этановая фракция, бензолсодержащая фракция, изопентан и метанол) на следующих основных производствах базовой нефтехимии:

- производство сжиженных углеводородов;
- производство МТАЭ и бензола;
- производство фенола, ацетона и альфа-метил-стирола;
- производство этилена и синтетического этанола;
- производство алкилфенолов (ПТБФ);
- производство катализаторов.

В процессе хозяйственной деятельности в течение 2 квартала 2021 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 206 817 тонн;
- произведено товарной продукции - 198 118 тонн.

Нефтегорский ГПЗ

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Производительность завода составляет 441,250 млн. куб. м/год по сероводородсодержащему сырью.

АО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил - 108,395 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 84,622 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 23,772 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 127,080 тыс. тонн продукции.

Отраденский ГПЗ

АО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 360 млн. куб. м/год.

АО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил 48,831 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 48,831 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 0 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 52,115 тыс. тонн продукции.

ООО «РН-Бузулукское ГПП»

ООО «РН-Бузулукское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть» и АО «Самаранефтегаз» и нестабильного газового конденсата (далее НГК) с Ростаинской УУГ АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП:

по ПНГ – 2 200 млн. куб. м/год;

по НГК – 500 тыс.тонн/год (220 млн. куб. м/год в пересчете на ПНГ)

Проектная мощность Покровской УКПП – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 155,138 млн. куб. м;
- НГК – 16,935 тыс. тонн, в пересчете на ПНГ 7,380 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, а также НГК, получены следующие виды продукции:

- пропан технический – 4,557 тыс. тонн;
- пропан автомобильный – 0 тыс. тонн;
- бутан технический – 2,368 тыс. тонн;
- пропан-бутан технический (смешением пропана и бутана) – 18,081 тыс. тонн;
- пропан-бутан автомобильный (смешением пропана и бутана) – 5.479 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 7,862 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 135,219 млн. куб. м;
- электроэнергии – 18 449,090 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПП

- попутного нефтяного газа – 91,564 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 18,552 тыс. тонн;
- пропан-бутан автомобильный – 6,864 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 6,780 тыс. тонн;
- сера газовая комовая – 1,168 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный – 65,893 млн. куб. м.
- электроэнергии – 5 696,980 тыс. кВт*ч.

ООО «Туймазинское ГПП»

ООО «Туймазинское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ООО «Башнефть-Добыча» (НГДУ «Туймазанефть»), и широкой фракции легких углеводородов (покупной ресурс и собственная выработка).

Проектная мощность завода:

по ПНГ – 28 млн. куб. м/год;

по ШФЛУ – 193 тыс. тонн/год.

ООО «Туймазинское ГПП» выпускает следующую продукцию:

- смесь пропана и бутана технических;
- фракцию изобутановая;
- фракцию нормального бутана;
- бензин газовый стабильный;
- серу техническую газовую коловую.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 5,381 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 18,240 тыс. тонн.

ООО «Шкаповское ГПП»

ООО «Шкаповское ГПП» осуществляют переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ООО «Башнефть-Добыча» (НГДУ «Ишимбайнефть») и НГДУ «Уфанефть»), и широкой фракции легких углеводородов (покупной ресурс и собственная выработка).

Проектная мощность завода:

по ПНГ – 84 млн. куб. м/год;

по ШФЛУ – 203 тыс. тонн/год.

ООО «Шкаповское ГПП» выпускает следующую продукцию:

- смесь пропана и бутана технических;
- фракцию изобутановая;
- фракцию нормального бутана;
- бензин газовый стабильный.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 8,821 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 26,143 тыс. тонн.

НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)

Компания является владельцем и осуществляет прямое управление долями в нефтеперерабатывающих активах в Германии: НПЗ Bayernoil (доля владения – 28,57%), MiRO (доля владения – 24%) и PCK Schwedt. (доля владения – 54,17%) с общими мощностями переработки до 12,8 млн т в год (что составляет 12% всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии) и является третьим по величине нефтепереработчиком на немецком рынке.

Во II квартале 2021 года объем переработки нефти на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом общей доли в PCK Raffinerie GmbH составил 2,88 млн. тонн.

Произведено 3,00 млн. тонн товарной продукции.

Компания обеспечивает около четверти немецкого импорта сырой нефти – около 23 млн т в год. 1 января 2019 года Rosneft Deutschland GmbH приступила к прямым продажам нефтепродуктов. Компания осуществляет реализацию всех нефтепродуктов, которые производятся Rosneft Deutschland, на трех немецких НПЗ с долей участия Компании, включая автобензин, дизельное топливо, легкое печное топливо, авиакеросин, сжиженные углеводородные газы, битумы, тяжелое судовое топливо и продукты нефтехимического производства. Компания выступает ведущим оптовым поставщиком нефтепродуктов на рынке Германии.

Компания поставляет нефтепродукты напрямую с НПЗ, а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше,

Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа.

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 420 млн. куб. м/год.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 10,975 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 8,841 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 7,492 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ШФЛУ 8,841 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 6,421 млн. куб. м.

ООО «Пурнефтегаз» является нефтегазодобывающим дочерним Обществом-оператором ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет также переработку газа.

Проектная мощность установки подготовки газа ДКС Комсомольская – 2300 млн. куб. м/год.

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 359,021 млн. куб. м.;

- природного газа – 198,614 млн. куб. м.

В процессе переработки газа, получены следующие виды продукции:

- ФЛУ - 17,781 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 552,605 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ФЛУ – 17,781 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 552,605 млн. куб. м.

АО «РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ» является нефтегазодобывающим дочерним обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет также переработку углеводородного сырья.

Проектная мощность² Установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Восточно-Уренгойского ЛУ (УКПГиК) составляет – 16,7 млрд м³ по осушенному газу в год, более 5 млн тонн по стабильному газовому конденсату, а также до 1,3 млн тонн по пропан-бутановой фракции (ПБТ).

За отчетный период – 2 квартал 2021 года объем переработки природного газа на УКПГиК составил – 1,420 млрд м³.

В процессе переработки природного газа получены следующие виды продукции:

- СОГ – 1,286 млрд м³;

- ГК – 424,4 тыс. тонн;

- ПБТ - 54 тыс. тонн.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Экспорт нефти и продуктов переработки нефти производится в соответствии с Таможенным кодексом Евразийского экономического союза, Федеральными законами от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, подпадающих под действие Федерального закона «Об экспортном контроле» № 183-ФЗ от 18.06.1999, осуществляется на основании разрешений или заключений, выдаваемых уполномоченными государственными органами.

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ПАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов. В отношении поставок продукции для государственных нужд действующим законодательством предусмотрены квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов (Федеральный закон от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»).

² В соответствии с положительным заключением ГГЭ № 030-18/ОГЭ-4270/05 по объекту капитального строительства «Объекты подготовки газа и газового конденсата на Восточно-Уренгойском лицензионном участке (Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район). Объект государственной экспертизы – проектная документация и результаты инженерных изысканий.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

18 декабря 2017 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» одобрил Стратегию «Роснефть-2022», ориентированную на качественное изменение бизнеса Компании за счет внедрения передовых управленческих подходов, новых технологий и повышения маржинальности по всей цепочке создания стоимости.

В 2018 году дополнительно расширен ряд направлений Стратегии с учетом приоритетов России: социальное развитие, региональное развитие, кадровый потенциал, «РН – Город будущего», цифровая «Роснефть», окружающая среда.

Стратегия «Роснефть-2022» синхронизирована с положениями послания Президента Российской Федерации В.В. Путина Федеральному Собранию в феврале 2018 года и Указа от 07.05.2018 №204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» и дополнена инициативами по развитию кадрового потенциала, социальному развитию регионов деятельности Компании, формированию комфортной среды «городов будущего» за счет новых сервисов на АЗС, использования энергоэффективных решений и «зеленых» сервисов в городах присутствия Компании.

Стратегия «Роснефть-2022» полностью отвечает современным вызовам энергетической отрасли и предусматривает увеличение доходности бизнеса и повышение эффективности существующих активов, реализацию ключевых проектов в срок и в рамках бюджета, достижение целевых синергий и изменение управленческой модели, что позволит ускоренно тиражировать новые технологии и перевести Компанию на качественно новый уровень с учетом вызовов цифровой эпохи.

Основой Стратегии является построение бизнеса, учитывающего самые высокие требования в области экологии, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. В этой связи ПАО «НК «Роснефть» принимает на себя обязательства к 2022 году войти в первую четверть списка мировых нефтегазовых компаний по основным показателям в этой области, а также развивать кадровый потенциал и способствовать комплексному социально-экономическому развитию регионов, в полной мере отвечая Целям устойчивого развития ООН.

Достижение поставленных перед Компанией целей зависит от реализации ряда стратегических инициатив, предполагающих:

1. Удержание лидерства среди конкурентов по удельным затратам в добыче. По удельным затратам на добычу углеводородов Компания сохраняет уверенное лидерство в сравнении с ключевыми российскими и международными игроками и в перспективе планирует удержать лидирующие позиции за счет реализации сбалансированного инвестиционного портфеля, оптимизации проектов по всем сегментам бизнеса и привлечения технологических партнеров на высокорисковые и капиталоемкие проекты.

2. Восполнение запасов на уровне не менее 100% с ростом успешности поисково-разведочного бурения на суше Российской Федерации и максимально быстрым вовлечением запасов в разработку с учетом их рентабельности.

3. Создание устойчивого технологического преимущества и интенсификация добычи. Эффективное управление базовой добычей и выполнение геолого-технических мероприятий по восстановлению добычи, активная разработка месторождений Западной Сибири, включая проекты Юганскнефтегаза и стимулирование разработки Самотлорского месторождения, ввод в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов в плановые сроки и бюджет, рост добычи на ТРИЗ, а также оптимизация системы разработки месторождений на суше Российской Федерации (рост доли горизонтальных скважин).

4. Развитие эффективного и высокотехнологичного сервисного бизнеса. Компания продолжит улучшать производственные показатели сервисного бизнеса, в том числе за счет сокращения на 10% сроков строительства скважин, увеличения на 20-30% времени полезного использования буровых установок и повышение уровня утилизации оборудования (снижение непроизводительного времени).

5. Развитие газового бизнеса. Реализация основных проектов по добыче газа позволит ПАО «НК «Роснефть» увеличить добычу газа за счет ввода в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов, таких как Роспан и Харамтур. Важным условием для повышения экономической эффективности реализации газа является формирование благоприятной регуляторной среды, включая равные условия по доступу к инфраструктурным мощностям и потребителям.

Также предусматривается повышение технологичности производства газа за счет освоения залежей

туруна, повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа и развитие производства сжиженных углеводородных газов и широкой фракции легких углеводородов.

6. Развитие нефтепереработки и нефтегазохимии. Стратегией предусматривается значительный рост прибыльности бизнеса за счет завершения текущей программы развития НПЗ в России, раскрытия потенциала активов через реализацию проектов по расшивке узких мест (преодоление производственных и технических ограничений), реализации программы повышения операционной эффективности и оптимизации операционных затрат.

Также продолжается работа по монетизации собственных сырьевых ресурсов Компании и привлечению партнеров для совместной реализации нефтехимических проектов в России (при наличии проектного финансирования).

7. Коммерция и логистика. Стратегические цели блока Коммерция и логистика направлены на повышение маржинальности бизнеса, рост производительности труда (на ~20% к 2022 году) а также на оптимизацию затрат и выход на конечных потребителей; расширение и диверсификацию сбытовых каналов (авиатопливо, судовые топлива, смазочные материалы); изменения продуктового портфеля в соответствии с рыночными трендами – производство новых марок продукции.

8. Повышение эффективности розничного бизнеса. Акцент на сильном бренде ПАО «НК «Роснефть» и высоких стандартах обслуживания, развитии клиентского предложения на АЗС (программы лояльности, увеличение продаж фирменных топлив), расширении нетопливного бизнеса (внедрение новых категорий товаров, рост количества кафе) и оптимизации затрат.

9. Технологический прорыв и цифровизация. Важным элементом Стратегии является цифровизация и технологический прорыв во всех областях деятельности Компании, прежде всего, за счет ускоренного тиражирования апробированных цифровых решений, локализации производства, формирования технологических партнерств, развития собственного научно-проектного комплекса. Реализуемые программы «цифровое месторождение», «цифровой завод», «цифровая цепочка поставок», «цифровая АЗС» позволят перейти на качественно новый уровень современного информационного бизнеса, повысить надежность и экономичность производств, сократить потери. Фокус на внедрении цифровых технологий позволит повысить прозрачность, управляемость и скорость принятия решений по всей производственной цепочке Компании, а также укрепить основу развивающейся цифровой экономики в России.

10. Повышение эффективности корпоративного управления. Предусматривается развитие организационных компетенций и людских ресурсов, переход к новым формам управления и организации бизнеса, приверженность высоким этическим принципам ведения бизнеса.

11. Усиление качества инвестиционного и проектного управления. Будет продолжена работа по повышению качества проектного управления на основе лучших мировых практик, что подразумевает реализацию ключевых проектов в рамках бюджета и установленных сроков с обеспечением запланированного качества и достижением целевых синергий, повышение инвестиционной дисциплины и оптимизацию как отдельных проектов, так и инвестиционного портфеля в целом по всей цепочке создания стоимости.

12. Акцент на обеспечении промышленной безопасности и охране окружающей среды. Стратегическими целями ПАО «НК «Роснефть» являются достижение мирового лидерства в области обеспечения безаварийной производственной деятельности, безопасных условий труда работников, сохранения здоровья населения, проживающего в районах деятельности Компании, а также в минимизации воздействия на окружающую среду. Предусматривается непрерывное улучшение ключевых показателей по снижению травматизма, целостности, экологии, прозрачности отчетности, дорожной аварийности.

13. Обеспечение высокого уровня доходности акционеров. Компания обеспечила дивидендные выплаты на уровне 50% от чистой прибыли по МСФО. Компания и в дальнейшем будет обеспечивать их уровень в соответствии с Дивидендной политикой.

14. Приоритет устойчивого развития. 20 декабря 2018 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» утвердил стратегические принципы и позицию Компании – «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития». Начиная с 2010 года «Роснефть» является членом Глобального договора Организации Объединенных Наций (ООН), разделяя его основные принципы. Договор призывает участников поддержать цели устойчивого развития ООН, направленные на улучшение благосостояния настоящего и будущего поколений. Совет директоров подтвердил приверженность «Роснефти» 17 целям устойчивого развития ООН. При этом, в соответствии с практикой работы междунациональных мейджоров, Компания определила пять приоритетных целей, достижению которых она будет способствовать в ходе своей основной деятельности, включая «Хорошее здоровье и благополучие», «Недорогостоящая и чистая энергия», «Достойная работа и экономический рост», «Борьба с изменениями климата», «Партнерство в интересах устойчивого развития».

Позиция «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития» соответствует принципам открытости и прозрачности.

17 декабря 2020 года в Компании был принят «План по углеродному менеджменту до 2035 года». Его цели предусматривают предотвращение 20 млн т выбросов CO₂ эквивалента, сокращение

интенсивности выбросов в нефтегазодобыче на 30%, достижение интенсивности выбросов метана менее 0,25%, а также нулевое рутинное сжигание попутного газа.

ПАО «НК «Роснефть» занимает уникальную позицию в поставках углеводородов с низким углеродным следом для удовлетворения растущего мирового спроса на энергоресурсы. Будучи одним из лидеров мировой энергетики, располагая обширной и эффективной ресурсной базой и занимая стратегическое положение на мировом рынке углеводородов, Компания ставит цель к 2035 году снизить выбросы парниковых газов и производить больше энергии с меньшим воздействием на климат и окружающую среду.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Таймырнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Таймырнефтегаз»*

Место нахождения

Российская Федерация, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, город Дудинка

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

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:

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет право косвенного распоряжения голосами АО «Таймырнефтегаз» через следующие организации:

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (Российская Федерация, город Санкт-Петербург, ИНН 7804303914, ОГРН 1047855074299);

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Коммерция» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7706238400, ОГРН 1027700196622);

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ресурс» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7725270712, ОГРН 1157746367844);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Акционерное общество «Финанс-М-ком» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 1326178432, ОГРН 1021300980568);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «Восток Ойл» (Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск, ИНН 7727568649, ОГРН 1067746343708);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «НГХ-Недра» (Российская Федерация, 119019, город Москва, Арбатская площадь, дом 1, кабинет 216.1, ИНН 7727820457, ОГРН 5137746116130).

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

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, %
Чернов Владимир Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

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) Rosneft International Holdings Limited --> АО «РН Холдинг»

2) АО «РН Холдинг»

Полное фирменное наименование: Роснефть Интернэшнл Холдингс Лимитед / Rosneft International Holdings Limited

Место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РН Холдинг»

Место нахождения: Россия, г. Москва

ИНН 7225004092, ОГРН 1047200153770

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

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, %
Мамаев Валентин Геннадьевич	0.00003	0.00003

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк «ВБРР» (АО)**

Место нахождения

Российская Федерация, 129594, город Москва, Суцеский вал, д. 65, корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

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:

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет право косвенного распоряжения голосами Банк «ВБРР» (АО) через следующие организации:

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «РН Холдинг» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7225004092, ОГРН 1047200153770);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «Оренбургнефть» (Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук, ИНН 5612002469, ОГРН 1025601802357);
- подконтрольную организацию (прямой контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Rosneft International Holdings Limited (Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Уватнефтегаз» (Российская Федерация, Тюменская область, муниципальный район Уватский, сельское поселение Уватское, село Уват, ИНН 7225003194, ОГРН 1027201295395);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» (Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, ИНН 8603089934, ОГРН 1028600940576);
- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Разведка и добыча» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 2322026840, ОГРН 1032313056720);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз» (Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, городской округ город Нягань, город Нягань, ИНН 8610010727, ОГРН 1028601496725);
- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ресурс» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7725270712, ОГРН 1157746367844);
- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Коммерция» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7706238400, ОГРН 1027700196622);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное

общество «Финанс-М-ком» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 1326178432, ОГРН 1021300980568);

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (Российская Федерация, город Санкт-Петербург, ИНН 7804303914, ОГРН 1047855074299).

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Банковская деятельность.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алакбаров Рустам Исфандиярович	0	0
Маликова Дина Ринатовна	0.00004	0.00004
Ковальчук Борис Юрьевич	0	0
Конрой Аврил Мари Анн	0.00071	0.00071
Лаптев Константин Викторович	0	0
Латыш Ростислав Ростиславович	0.000749	0.000749
Лиرون Эрик Морис	0.0051	0.0051
Пшеничников Виктор Александрович	0	0
Рюмин Андрей Валерьевич	0	0
Табачников Игорь Борисович	0	0
Торба Дмитрий Борисович	0.000001	0.000001

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маликова Дина Ринатовна	0.00004	0.00004

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маликова Дина Ринатовна (председатель)	0.00004	0.00004
Хохлова Светлана Вячеславовна	0	0
Андрианов Владимир Александрович	0	0

Наумов Сергей Сергеевич	0	0
Некипелова Ирина Ивановна	0	0
Стручков Игорь Владимирович	0	0
Тимченко Оксана Юрьевна	0	0
Царенко Андрей Александрович	0	0

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

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: **57.66%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **69.28%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Павел Сергеевич*	0	0
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036
Латыпов Урал Альфретович	0	0
Касимиرو Дидье	0.0043	0.0043
Татриев Хасан Курейшевич	0	0
Рунье Зелько	0.0036	0.0036
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Завалеева Елена Владимировна	0.00006	0.00006
Назаров Андрей Геннадьевич	0	0
Хамитов Рустэм Закиевич	0	0

*** Федоров Павел Сергеевич уведомил Общество об отказе от полномочий члена Совета директоров ПАО АНК «Башнефть» с 30.06.2021.**

Единый исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татриев Хасан Курейшевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH*

Сокращенное фирменное наименование: *Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH*

Место нахождения

Германия, Берлин, Береништрассе 18, 10117 / Behrenstraße 18, 10117 Berlin

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:

ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Иностранные проекты»

место нахождения: Российская Федерация, город Москва

ИНН 7705933009

ОГРН 1107746925692

Полное фирменное наименование: Роснефть Холдингс Лтд. С.А. / Rosneft Holdings LTD S.A.

Место нахождения: Аллея Маркони, 16, Люксембург, 2120 / L-2120 Luxembourg, 16, Allee Marconi

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение, транспортировка, переработка нефти и другого углеводородного сырья, реализация нефтепродуктов.

Органы управления

Наименование органа управления: *Управляющие директора*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кислицын Андрей Владимирович	0	0
Честерман Брайан Артур	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

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	3 199 346	0
Здания	57 541 242	29 795 968
Сооружения	1 664 889 173	1 056 402 916
Машины и оборудование	185 501 002	145 271 971
Инструмент	0	0
Транспортные средства	6 462 291	1 714 307
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 587 422	1 432 590
Прочие	243 172	220 203
ИТОГО	1 919 423 648	1 234 837 955

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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.

Раздел 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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	0.943	5.983
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.377	0.486
Рентабельность активов, %	0.355	2.907
Рентабельность собственного капитала, %	2.067	16.841
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 366/182 за 1 полугодие 2020 г. и 365/181 за 1 полугодие 2021 г.

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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:

Рост нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала за 6 месяцев 2021 года по сравнению с уровнем 6 месяцев 2020 года связан с ростом финансового результата Общества.

На рост финансового результата повлияли в основном внешние факторы макроэкономической конъюнктуры, обусловленные ростом цен в результате увеличения спроса на фоне снятия ограничений, связанных с распространением COVID-19.

Руководство Компании концентрирует усилия по максимизации эффективности и результатов работы Группы компаний в целом в условиях существенной волатильности мировых рынков.

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 отчете эмитента (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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-1 751 137 699	-694 735 576
Коэффициент текущей ликвидности	0.59	0.82
Коэффициент быстрой ликвидности	0.56	0.76

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав отчета эмитента (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:

По состоянию на 30.06.2021 года чистый оборотный капитал вырос на сумму 1 056 402 млн. руб. (с -1 751 138 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до -694 736 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года), данное изменение произошло за счет роста оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 553 601 млн. руб. (с 2 509 598 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 3 063 199 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года) и снижения принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 502 801 млн. руб. (с 4 260 735 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 3 757 934 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста остатков денежных средств на 261 908 млн. руб. (с 53 483 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 315 391 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года);
- увеличения краткосрочных финансовых вложений на 129 692 млн. руб. (с 1 177 973 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 1 307 665 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года);
- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 89 694 млн. руб. (с 1 140 630 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 1 230 324 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года);
- снижения краткосрочных заемных средств на 1 080 646 млн. руб. (с 1 660 539 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 579 893 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года);
- роста кредиторской задолженности на 672 925 млн. руб. (с 2 382 378 млн. руб. по состоянию на 30.06.2020 года до 3 055 303 млн. руб. по состоянию на 30.06.2021 года).

По состоянию на 30.06.2021 года по сравнению с 30.06.2020 года показатели ликвидности Эмитента увеличились (улучшились) за счет вышеописанных изменений оборотных активов и краткосрочных обязательств:

- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,23 (с 0,59 до 0,82);
- коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,20 (с 0,56 до 0,76).

Рост показателей ликвидности свидетельствует о повышении кредитоспособности 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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2021 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

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения эмитента: **Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.04.2004	1-01-00013-А	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **380 134 032**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть», состоявшегося 24.06.2020 (протокол от 26.06.2020, № 51) объявлены дивиденды по итогам 2019 отчетного года в денежной форме в размере:

- 107,81 руб. на одну размещенную обыкновенную акцию на общую сумму 15 939 329 979,09 руб.,

- 107,81 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 3 211 445 573,72 руб.

Срок выплаты дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 20 июля 2020 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 11 августа 2020 года.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть», состоявшегося 30.06.2021 (протокол от 01.07.2021, № 52), объявлены дивиденды по итогам 2020 отчетного года в денежной форме в размере:

- 0,1 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 2 978 801,20 руб.

Срок выплаты дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, – не позднее 29 июля 2021 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 19 августа 2021 года.

Дополнительная информация:
отсутствует.

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 2020 года резерв составил 21 534 518 тыс. руб., на конец 2020 года резерв составил 20 534 157 тыс. руб.

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 International Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения: **Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 652**

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:
В I и II кварталах 2021 года доход не объявлялся.

Акционер Общества может принять решение о выплате из прибыли Общества годовых дивидендов, размер которых не превышает рекомендованных директорами Общества. Промежуточные дивиденды могут быть объявлены и выплачены на основании решения директоров Общества и также только из прибыли Общества.

Дополнительная информация:
отсутствует.

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 "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

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

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Размер вложения в денежном выражении: **503 714 847**

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:
ООО "РН-Иностранные проекты" по результатам I квартала 2021 года чистую прибыль не распределяло.

Решением единственного участника от 31.03.2021 ООО "РН-Иностранные проекты":

1) **по итогам 2020 года распределило часть чистой прибыли единственному участнику в размере 11 389 033 159,22 руб.;**

2) **распределило нераспределенную прибыль, накопленную по состоянию 31.12.2019 в размере 4 338 914 798,34 руб., единственному участнику.**

Распределенная прибыль выплачивается единственному участнику Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.

По результатам II квартала 2021 года ООО "РН-Иностранные проекты" чистую прибыль не распределяло.

Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества. Решение об определении части чистой прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников Общества.

Дополнительная информация:
отсутствует.

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 «РН-Разведка и добыча»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Разведка и добыча»**

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

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Размер вложения в денежном выражении: **400 827 024**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.999996066**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
ООО "РН-Разведка и добыча" по результатам I квартала 2021 года чистую прибыль не распределяло.

Очередным общим собранием участников от 31.03.2021 ООО «РН-Разведка и добыча» по итогам 2020 года распределило часть чистой прибыли между участниками Общества в размере 41 793 499 311,73 руб. (пропорционально их долям в Уставном капитале Общества) (Протокол очередного общего собрания участников от 31.03.2021). Распределенная прибыль выплачивается участникам Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.

Внеочередным общим собранием участников от 30.06.2021 ООО «РН-Разведка и добыча» распределило часть нераспределенной прибыли между участниками Общества в размере 39 000 000 000,00 (пропорционально их долям в Уставном капитале Общества) (Протокол внеочередного общего собрания участников от 30.06.2021). Распределенная прибыль выплачивается участникам Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.

ООО «РН-Разведка и добыча» по результатам II квартала 2021 года чистую прибыль не распределяло.

Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества. Решение об определении части чистой прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников Общества.

Дополнительная информация:
отсутствует.

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 эмитент производил 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

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	5 459 818	0
Товарные знаки	23 966	15 834
Патенты	1 421 364	763 541
Программный продукт	3 119 119	2 133 936

Аудиовизуальные произведения	12 273	12 273
Мультимедийные продукты	58 569	58 569
Интернет сайт	11 758	8 831
Цифровые электронные карты и пространственные данные	123 494	118 407
Лицензии добычные	6 085 893	1 468 709
Лицензии прочие	158	110
Лицензии смешанные	23 857 341	6 018 627
Результаты сейсмических исследований 3D 4D в поддержку разработки месторождений	2 509 522	263 952
Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин	890 667	45 442
Ноу-хау	3 239	3 239
ИТОГО	43 577 181	10 911 470

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов эмитентом производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

25.12.2020 Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ПАО «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:

- технологии ГРП и разработки месторождений (в т.ч. строительство скважин);
- технологии добычи нефти и газа, промышленная инфраструктура;
- нетрадиционные источники углеводородов (битумы, бажен, гидраты и т.п.);
- шельф;
- технологии нефтехимии и нефтепереработки;
- цифровые технологии;
- общекорпоративные проекты;
- экология.

Во II квартале 2021 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 1 388,5 млн руб., в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 470,9 млн руб. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 6 месяцев 2021 года составила 1 736,2 млн руб. в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 768,7 млн руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем.

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 РФ на изобретения:

1. №2289829 на «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», срок действия до 18.08.2025;
2. №2300126 на «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», срок

- действия до 29.03.2026;
3. №2314554 на «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», срок действия до 09.06.2026 г.;
 4. №2322611 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
 5. №2322571 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
 6. №2477736 на «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», срок действия до 20.04.2031;
 7. №2478694 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 08.06.2031;
 8. №2478692 на «Судовое маловязкое топливо», срок действия до 09.02.2031;
 9. №2488689 на «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 29.02.2032;
 10. №2482917 на «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», срок действия до 05.04.2032;
 11. №2489570 на «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», срок действия до 29.02.2032;
 12. №2487238 на «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», срок действия до 09.02.2032;
 13. №2493359 на «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 22.03.2032;
 14. № 2498048 на «Скважинная установка и способ ее монтажа», срок действия до 12.04.2032;
 15. №2500882 на «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», срок действия до 08.12.2031;
 16. №2507244 на «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», срок действия до 23.08.2032;
 17. №2515248 на «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», срок действия до 15.05.2033;
 18. №2515628 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», срок действия до 16.01.2033;
 19. №2515629 на «Способ определения хрупких зон коллекторов», срок действия до 16.01.2033;
 20. №2523010 на «Компрессорное масло» патент срок действия до 12.07.2033;
 21. №2523015 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе сополимеризации этилена с б-олефинами C6-C10 и способ его приготовления», срок действия до 28.03.2033;
 22. № 2523320 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 31.05.2033;
 23. №2523321 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
 24. №2524719 на «Способ определения застойных и слабодренлируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 23.04.2033;
 25. №2524722 на «Полимерный проппант повышенной термпрочности и способ его получения» патент, приоритет 15.05.2033;
 26. №2525117 на «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана», срок действия до 28.03.2033;
 27. №2525118 на «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в а-олефины срок действия до 28.03.2033;
 28. №2525119 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления», срок действия до 31.05.2033;
 29. №2525149 на «Способ измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород, срок действия до 23.04.2033;
 30. №2525537 на «Полимерная композиция для высокоминерализованных утяжеленных буровых растворов на водной основе», срок действия до 28.03.2033;
 31. №2527278 на «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала», срок действия до 28.03.2033;
 32. №2527453 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
 33. №2527455 на «Способ получения альдегидов» патент, приоритет 28.03.2033;
 34. №2528276 на «Устройство для измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород», срок действия до 23.04.2033;
 35. №2528343 на «Способ изоляции и ограничения водопитоков в горизонтальные скважины» патент, срок действия до 06.05.2033;

36. №2528832 на «Электроизоляционное масло», срок действия до 06.05.2033;
37. №2528833 на «Редукторное масло», срок действия до 15.05.2033;
38. №2528834 на «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения», срок действия до 15.05.2033;
39. № 2529678 на «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива», срок действия до 05.08.2033;
40. № 2529680 на «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)», срок действия до 28.03.2033;
41. №2530097 на «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе», срок действия до 28.03.2033;
42. №2531767 на «Тандемный солнечный фотопреобразователь», срок действия до 06.05.2033;
43. №2531768 на «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)», срок действия до 06.05.2033;
44. №2536048 на «Способ региоселективного получения n-пентаналя» патент, приоритет 28.03.2033;
45. №2540322 на «Способ получения дициклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
46. №2540324 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
47. №2540329 на «Способ получения циклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
48. №2544549 на «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
49. №2544635 на «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева», срок действия до 17.10.2033;
50. №2545176 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
51. №2545179 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
52. №2547848 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей», срок действия до 16.01.2033;
53. №2547653 на «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов», срок действия до 29.01.2034;
54. №2547850 на «Способ большого объема селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах», срок действия до 06.05.2033;
55. №2549833 на «Каталитический комплекс селективной тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
56. №2549836 на «Способ получения катализатора циклизации нормальных алканов», срок действия до 18.02.2034;
57. №2549897 на «Каталитическая система тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
58. №2549898 на «Способ получения маловязких белых масел», срок действия до 18.02.2034;
59. №2550767 на «Способ получения гидрофобной добавки в асфальтобетонную смесь и способ получения асфальтобетонной смеси с ее использованием», срок действия до 18.07.2034;
60. №2552750 на «Способ получения микросфер полимерного проппанта из полимерной матрицы на основе метатезис-радикально сшитой смеси олигоциклопентадиенов», срок действия до 18.02.2034;
61. № 2560151 на «Рутениевый катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме катионного комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
62. № 2560152 на «Способ приготовления катализатора для риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
63. № 2560155 на «Способ термохимической переработки нефтяных шламов в смесях с твердым топливом для получения жидких продуктов», срок действия до 12.09.2034;
64. № 2560156 на «Способ получения этриола», срок действия до 12.09.2034;
65. №2560157 на «Катализатор изодепарафинизации дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 12.09.2034;
66. № 2560161 на «Носитель, способ его приготовления (варианты), способ приготовления катализатора риформинга (варианты) и способ риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
67. №2561171 на «Способ непрерывного двухступенчатого гидроформилирования олефинов C3, C4 и технологическая установка для его осуществления», срок действия до 12.09.2034;
68. №2561420 на «Способ гидравлического разрыва пласта в двух параллельных горизонтальных стволах скважин», срок действия до 31.07.2034;
69. №2563323 на «Способ реконструкции тонкой структуры геологического объекта и прогноза его флюидонасыщения», срок действия до 02.04.2034;
70. №2565763 на «Масло для гидравлических систем промышленного оборудования», срок действия до

31.07.2034;

71. №2565770 на «Способ приготовления мезопористого катализатора для получения высокоиндексных синтетических деценовых базовых масел», срок действия до 15.10.2034;

72. №2566306 на «Способ переработки жидких нефтесодержащих отходов с получением вододисперсионного топлива», срок действия до 31.07.2034;

73. №2566307 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 15.10.2034;

74. №2569574 на «Информационно-аналитическое устройство управления эффективностью инновационного развития предприятия», срок действия до 19.07.2033;

75. №2570648 на «Антикоррозионная присадка к бензину», срок действия до 19.07.2033;

76. № 2570649 на «Способ получения основ низкозастывающих арктических масел», срок действия до 26.02.2035;

77. №2570650 на «Способ получения олигомеров альфа-олефина C6, C8 или C10», срок действия до 26.02.2035;

78. №2572517 на «Способ получения синтетических базовых масел», срок действия до 15.10.2034;

79. №2572525 на «Способ локализации запасов в нефтематеринских толщах», срок действия до 22.08.2034;

80. №2572801 на «Химически модифицированный планарный оптический сенсор, способ его изготовления и способ анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений с его помощью», срок действия до 14.01.2035;

81. №2573264 на «Аппаратно-программный комплекс для управления инновационным развитием предприятия в сфере добычи и переработки нефти», срок действия до 13.05.2034;

82. №2574718 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий ацетамидный фрагмент и способ его получения», срок действия до 26.02.2035;

83. №2574692 на «Способ поперечной сшивки полидициклопентадиена», срок действия до 27.03.2035;

84. №2575172 на «Катализатор для совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел и способ совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел в процессе изомеризации/гидрокрекинга высокопарафинистого сырья с его использованием», срок действия до 15.10.2034;

85. №2575171 на «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 05.02.2035;

86. №2575175 на «Способ регенерации молибденсодержащего катализатора гидроконверсии», срок действия до 14.05.2034;

87. №2575176 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 04.03.2035;

88. №2577252 на «Способ получения катализатора метатезисной полимеризации дициклопентадиена», срок действия до 26.02.2035;

89. №2578774 на «Устройство для регистрации характеристик электромагнитного поля с использованием тороидальных катушек», срок действия до 14.01.2035;

90. №2579099 на «Способ некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2034;

91. №2579116 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов», срок действия до 04.03.2035;

92. №2579118 на «Способ получения композиционного материала на основе полиолигоциклопентадиена и волластонита и композиционный материал», срок действия до 05.02.2035;

93. №2579177 на «Устройство для генерации электромагнитного поля тороидальной катушкой в геологической среде», срок действия до 14.01.2035;

94. №2581052 на «Способ получения 1-гексена из этилена методом тримеризации», срок действия до 20.04.2035;

95. №2581053 на «Катализатор предгидроочистки прямогонной бензиновой фракции в смеси с бензином вторичных термических процессов и способ его получения (варианты)», срок действия до 20.04.2035;

96. №2581061 на «Способ получения дициклопентадиенсодержащей фракции из C5 фракции пиролиза», срок действия до 20.01.2035;

97. №2581191 на «Способ определения содержания олефинов в синтетических жидких углеводородах, полученных по методу Фишера-Тропша (варианты)», срок действия до 27.03.2035;

98. №2583788 на «Катализатор высокотемпературного гидрофинишинга гидроочищенных низкозастывающих дизельных фракций для получения дизельных топлив для холодного и арктического климата и способ его получения», срок действия до 20.04.2035;

99. №2583790 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий тиобензилиденный фрагмент и способ его получения», срок действия до 22.05.2035;

100. №2583867 на «Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах», срок действия до 20.02.2035;

101. №2585285 на «Способ непрерывного гидроформирования олефинов C2-C8», срок действия до

20.04.2035;

102. №2585289 на «Катализатор ароматизации метана, способ его получения и способ конверсии метана с получением ароматических углеводов», срок действия до 18.06.2035;

103. №2585296 на «Способ определения дренируемой ширины трещины гидроразрыва и степени оседания проппанта в ней», срок действия до 27.03.2035;

104. №2585297 на «Конструкция многозабойной скважины с двумя горизонтальными забоями», срок действия до 31.07.2035;

105. №2593527 на «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 13.07.2036

106. №2596192 на «Композиционный материал на основе полиолигоциклопентадиена и стеклянных микросфер и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;

107. №2596197 на «Катализатор олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30 и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;

108. №2596198 на «Способ получения 2-аминометилстиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 09.08.2036;

109. №2596257 на «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 10.08.2036;

110. №2596259 на «Установка раннего предварительного сброса и подготовки попутно добываемой пластовой воды», срок действия до 10.08.2036;

111. №2602254 на «Способ размещения скважин в низкопроницаемых залежах с подстилающей контурной водой», срок действия до 20.10.2036;

112. №2602239 на «Способ гидроформилирования олефинов C6-C9 в спирты C7-C10», срок действия до 20.10.2036;

113. №2605939 на «Носитель катализатора гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 07.12.2036;

114. №2606003 на «Способ паротеплового воздействия на залежь высоковязкой нефти», срок действия до 10.01.2037;

115. №2610485 на «Способ разработки газонефтяных залежей», срок действия до 13.02.2037;

116. №2610524 на «Способ олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30», срок действия до 13.02.2037;

117. №2610526 на «Катализатор для осуществления процесса Фишера-Тропша в компактном варианте и способ его получения (варианты)», срок действия до 13.02.2037;

118. №2615776 на «Способ получения маловязких низкозастывающих синтетических полиальфаолефиновых базовых масел», срок действия до 09.03.2036;

119. №2615778 на «Способ циклизации нормальных алканов», срок действия до 16.03.2036;

120. №2616003 на «Способ получения низкосернистого низкозастывающего дизельных топлив», срок действия до 09.03.2036;

121. №2616004 на «Способ переработки высококипящих побочных продуктов процесса получения этиола», срок действия до 09.03.2036;

122. №2616601 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумных газойлей и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 09.03.2036;

123. №2616624 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 16.03.2036;

124. №2616628 на «Лиганд для получения комплекса переходного металла, способ его получения и способ получения комплекса переходного металла с использованием лиганда», срок действия до 29.06.2035;

125. №2617041 на «Солнечный фотоэлектрический модуль со стационарным концентратором (варианты)», срок действия до 24.12.2035;

126. №2620089 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его приготовления», срок действия до 07.04.2036;

127. №2620267 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления», срок действия до 16.03.2036;

128. №2623434 на «Катализатор низкотемпературного дегидрирования нафтеновых углеводов для процесса риформинга гидроочищенных бензиновых фракций и способ его получения», срок действия до 16.03.2036;

129. №2624944 на «Способ разработки низкопроницаемой залежи», срок действия до 29.03.2036;

130. №2626645 на «Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия до 14.10.2036;

131. №2626747 на «Катализатор изомеризации n-алканов в процессе риформинга гидроочищенных бензиновых фракций (варианты)», срок действия до 16.09.2036;

132. №2626749 на «Способ измерения петрофизических параметров низкопроницаемого керна», срок действия до 15.06.2036;

133. №2626752 на «Тандемный металл-оксидный солнечный элемент», срок действия до 20.04.2036; 133. №2626752 на «Тандемный металл-оксидный солнечный элемент», срок действия до

20.04.2036;

134. №2627980 на «Композиция, обладающая ГКР-активностью для определения полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений в углеводородных продуктах, способ получения композиции, планарный твердофазный оптический сенсор на ее основе и способ его получения, применение сенсора для анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений», срок действия до 16.09.2036;

135. №2627988 на «Способ определения общей пористости кавернозных образцов горных пород методом ядерного магнитного резонанса», срок действия до 16.11.2036;

136. №2627768 на «Способ получения алкилсалициловой кислоты», срок действия до 14.10.2036;

137. №2627770 на «Катализатор изодепарафинизации углеводородного сырья C10+ для получения низкозастывающих масел и дизельных топлив и способ получения низкозастывающих масел и топлив с его использованием», срок действия до 16.11.2036;

138. №2631659 на «Гидравлическое масло арктического назначения», срок действия до 15.06.2036;

139. 631704 на «Способ изготовления образца из слабоконсолидированного керна для проведения петрофизических исследований», срок действия до 16.11.2036;

140. №2635107 на «Способ получения депрессорной присадки к дизельному топливу и депрессорная присадка к дизельному топливу», срок действия до 03.03.2036;

141. №2635110 на «Способ получения бензиновых фракций из олефинсодержащих газов», срок действия до 16.09.2036;

142. №2635111 на «Катализатор окисления горючих газов, способ его получения и способ синтеза соединения-предшественника, содержащего иридий», срок действия до 16.09.2036;

143. №2638171 на «Катализатор дегидрирования сжиженных углеводородных газов, способ его получения и применения», срок действия до 14.10.2036;

144. №2638217 на «Компактный реактор для получения синтетических углеводородов в процессе Фишера-Тропша, способ активации катализатора Фишера-Тропша и способ осуществления синтеза Фишера-Тропша в компактном варианте с его использованием», срок действия до 15.12.2036;

145. №2638528 на «Моторное масло», срок действия до 15.12.2036;

146. №2638534 на «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 15.12.2036;

147. №2642901 на «Способ регулирования технологического режима добывающей скважины», срок действия до 14.10.2036;

148. №2643056 на «Способ разработки залежей сверхтяжелой нефти или природного битума», срок действия до 16.11.2036;

149. №2643203 на «Капилляриметр для проведения исследований в барических условиях», срок действия до 16.11.2036;

150. №2646415 на «Способ получения мезопористой наноструктурированной пленки металло-оксида на твердой подложке методом электростатического напыления», срок действия до 01.12.2036;

151. №2647858 на «Способ получения диспергирующей присадки к дизельному топливу и диспергирующая присадка к дизельному топливу», срок действия до 03.03.2037;

152. №2649239 на «Сенсибилизированный красителем металло-оксидный солнечный элемент», срок действия до 01.12.2036;

153. № 2656601 на «Способ получения синтетической нефти», срок действия до 07.08.2037;

154. № 2657084 на «Фотосенсибилизатор для солнечных элементов», срок действия до 01.12.2036;

155. № 2659227 на «Способ получения циклопентана», срок действия до 04.10.2037;

156. № 2660702 на «Способ определения величины максимального горизонтального напряжения», срок действия до 08.08.2037;

157. № 2660904 «Катализатор защитного слоя для процесса гидроочистки», срок действия до 18.01.2038;

158. № 2660907 «Катализатор для получения синтетических высоковязких масел и способ его синтеза», срок действия до 19.02.2038;

159. № 2664063 «Способ переработки природного/попутного газа в синтез-газ автотермическим риформингом», срок действия 08.08.2037;

160. № 2663901 «Способ приготовления носителя катализатора глубокого гидрообессеривания вакуумного газойля», срок действия до 18.01.2038;

161. № 2664138 «Компактный реактор для получения синтез-газа из природного/попутного газа в процессе автотермического риформинга», срок действия до 08.08.2037;

162. № 2666573 «Способ разработки нефтяной залежи с проведением повторного гидроразрыва пласта с изменением направления трещины», срок действия до 11.08.2037%

163. № 2666733 «Катализатор глубокого гидрообессеривания вакуумного газойля и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 13.03.2038;

164. № 2666736 «Способ получения синтетических высоковязких полиальфаолефиновых базовых масел», срок действия до 30.05.2038;

165. № 2666892 «Способ получения сферических гранул на основе полициклопентадиена», срок

- действия до 30.05.2038;
166. № 2666893 «Способ получения изопропилового спирта из ацетона», срок действия до 06.04.2038;
167. № 2670108 «Каталитическая система для низкотемпературного риформинга бензиновых фракций и способ его осуществления с применением каталитической системы», срок действия до 20.06.2037;
168. № 26699348 «Способ получения трифенилфосфата», срок действия до 06.04.2038;
169. № 2670105 «Способ получения смешанных триарилфосфатов», срок действия до 06.04.2038;
170. № 2669936 «Способ получения пластификатора», срок действия до 06.04.2038;
171. № 2672360 «Способ получения основы огнестойкого масла», срок действия до 13.03.2038;
172. № 2672452 «Мембранный контактор для очистки природных и технологических газов от кислых компонентов», срок действия до 25.01.2038;
173. № 2672499 «Промывочный раствор для регенерации отработанного огнестойкого триарилфосфатного турбинного масла и способ регенерации отработанного огнестойкого турбинного масла с его использованием», срок действия до 06.04.2038;
174. № 2675187 «Способ определения насыщенности низкопроницаемых пластов», срок действия до 18.01.2038;
175. № 2675362 «Способ гидрирования ацетона в изопропиловый спирт», срок действия до 28.08.2038;
176. № 2677285 «Способ приготовления катализатора гидроочистки нефтяных фракций в сульфидной форме (варианты)», срок действия до 20.09.2038;
177. № 2677503 «Устройство для доставки приборов в горизонтальне. скважине на основе скважинной торпеды», срок действия до 13.03.2038;
178. № 2680566 «Способ определения профиля притока в низкодебитных горизонтальных скважинах с многостадийным гидроразрывом пласта», срок действия до 13.03.2038;
179. № 2681801 «Способ определения линейных ресурсов углеводородных отложений нетрадиционного резервуара юрской высокоуглеродистой формации», срок действия до 26.04.2038;
180. № 2685207 «Способ получения фосфорномолибденовых кислот», срок действия до 26.06.2038;
181. № 2684422 «Способ получения катализатора гидроочистки дизельных фракций и катализатор, полученный этим способом», срок действия до 14.06.2038;
182. № 2684420 «Способ получения синтетической нефти из природного/попутного нефтяного газа и компактная установка для получения», срок действия до 14.06.2038;
183. № 2684412 «Депрессорно-диспергирующая присадка к дизельному топливу, способ ее получения и способ получения депрессорного и диспергирующего компонентов депрессорно-диспергирующая присадки», срок действия до 02.11.2037;
184. № 2691226 «Способ получения микросфер полимерного пропанта», срок действия до 05.06.2038;
185. № 2703538 «Способ получения синтетического компонента основ гидравлических масел для ракетно-космической техники», срок действия до 28.02.2039;
186. № 2706978 «Способ полимерного заводнения в слабосцементированном коллекторе», срок действия до 28.04.2038;
187. № 2708887 «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и всепогодное гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 28.02.2039;
188. № 2710700 «Ингибитор коррозии и способ его получения», срок действия до 13.02.2039;
189. № 2714138 «Состав и способ приготовления катализатора гидрирования диолефинов», срок действия до 03.10.2039;
190. № 2714139 «Способ использования катализатора гидрирования диолефинов в процессе гидрогенизационной переработки нефтяного сырья», срок действия до 03.10.2039;
191. № 2714309 «Способ очистки нефтезагрязненных грунтов с повышенным содержанием естественных радионуклеидов», срок действия до 11.07.2039;
192. № 2714336 «Система подводного позиционирования устройства типа "Купол" для ликвидации подводных разливов нефти», срок действия до 21.06.2039;
193. № 2715896 «Депрессорно-диспергирующая присадка к дизельным топливам и способ ее получения», срок действия до 05.02.2039;
194. № 2717859 «Состав для предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений», срок действия до 13.02.2039;
195. № 2720435 «Состав для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений», срок действия до 13.02.2039;
196. № 27237995 «Устройство типа "Купол" для ликвидации подводных разливов нефти в комплекте с технологическим оборудованием», срок действия до 21.06.2039;
197. № 2723801 «Состав для ингибирования образования газовых гидратов», срок действия до 18.02.2039;
198. № 2723806 «Способ гидроразрыва нефтяного, газового или газоконденсатного пласта», срок действия до 05.06.2039;
199. № 2723809 «Состав для предотвращения кальциевых солеотложений», срок действия до 13.02.2039;
200. № 2723810 «Взаимный растворитель для обработки призабойной зоны пласта», срок действия до

13.02.2039;

201. № 2723817 «Способ гидроразрыва нефтяного, газового или газоконденсатного пласта», срок действия до 08.08.2039;

202. № 2732905 «Способ проведения повторного управляемого гидравлического разрыва пласта в горизонтальных скважинах», срок действия до 07.05.2039;

203. № 2732912 «Способ использования катализатора–ловушки кремния в процессе гидрогенизационной переработке нефтяного сырья», срок действия до 28.04.2035;

204. № 2734202 «Способ получения каталитических материалов методом 3D печати», срок действия до 20.03.2039;

205. № 2734425 «Способ исследования горизонтальных скважин с многостадийным гидравлическим разрывом пласта в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 10.10.2039;

206. № 2734969 «Способ получения катализатора для изодепарафинизации дизельных фракций нефти», срок действия до 23.01.2040;

207. № 2736589 «Робототехнический комплекс текущего и капитального ремонта скважин», срок действия до 13.12.2039;

208. № 2736591 «Робототехнический комплекс текущего и капитального ремонта скважин на единой базе», срок действия до 13.12.2039;

209. № 2737364 «Способ загрузки материалов защитного слоя в реакторы гидроочистки углеводородного сырья», срок действия до 20.03.2039;

210. № 2737374 «Способ использования катализатора гидродеметаллизации в процессе гидрогенизационной переработки нефтяного сырья», срок действия до 02.10.2039;

211. № 2737437 «Способ эксплуатации горизонтальных скважин в слабосцементированном коллекторе», срок действия до 28.10.2039;

212. № 2737455 «Способ гидроразрыва пласта в условиях высокорасчлененного высокопроводимого коллектора с низким контрастом напряжений перемычек», срок действия до 02.10.2039;

213. № 2738084 «Состав и способ приготовления катализатора гидродеметаллизации», срок действия до 02.10.2039;

214. № 2739560 «Способ получения сферического алюмооксидного носителя», срок действия до 26.02.2040;

215. № 2739566 «Способ получения катализатора изодепарафинизации дизельных фракций для использования в каталитической системе, состоящей из катализаторов гидроочистки и изодепарафинизации и катализатор, полученный этим способом», срок действия до 23.01.2040;

216. № 2739664 «Система транспортировки нефтяной смеси для ликвидации подводных разливов нефти», срок действия до 20.06.2039;

217. № 2742031 «Состав и способ приготовления катализатора-ловушки кремния», срок действия до 03.10.2039;

218. № 2742077 «Способ локализации запасов углеводородов в кремнистых отложениях верхнего мела», срок действия до 21.07.2040;

219. № 2743308 «Диспергент для ликвидации разливов нефти», срок действия до 21.07.2040;

220. № 2744568 «Диспергент для ликвидации разливов нефти», срок действия до 21.07.2040;

221. № 2745703 «Способ загрузки каталитической системы гидрооблагораживания вакуумного газойля из алюмокобальтмолибденового и алюмоникельмолибденового катализаторов (варианты)», срок действия до 27.02.2040\$

222. № 2747944 «Способ стратификации гомогенных кремнистых толщ верхнего мела», срок действия до 21.07.2040;

223. № 2747948 «Способ определения коэффициента извлечения нефти в режиме истощения в низкопроницаемых образцах горных пород», срок действия до 21.07.2040;

224. № 2748021 «Способ создания остаточной водонасыщенности на слабосцементированном керне для проведения потоковых исследований», срок действия до 07.10.2040;

225. № 2748112 «Способ получения лиганда 1-фенилэтан-1,2-диола прекатализатора для синтеза каучуков СКЭПТ/СКЭП», срок действия до 11.09.2040;

226. № 2748114 «Способ получения прекатализатора{2,4-ди-трет-бутил-6-[(трет-бутилимино)метил]-фенолят}оксодихлорида ванадия(V) для синтеза этилен-пропиленовых каучуков СКЭПТ/СКЭП», срок действия до 11.09.2040;

227. № 2749716 «Активатор катализатора для получения синтетических высоковязких полиальфаолефиновых базовых масел и способ его приготовления», срок действия до 05.09.2040;

Патенты Канады на изобретения:

228. Патент Канады № 2907798 «Полимерный пропант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;

229. Патент Канады № 2907862 «Полимерный материал для пропанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;

230. Патент Канады № 2907801 «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
231. Патент Канады № 2907811 «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;

Патенты США на изобретения:

232. Патент США № 9,765,256 В2 «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
233. Патент США № 10,053,620 В2 «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
234. Патент США № 9,926,487 В2 «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
235. Патент США 10,113,103 В2 «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
236. Патент США US 10,761,040 В2 «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 28.04.2035;
237. Патент США US 10,047,306 В2 «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 28.04.2035;
238. Патент США US 10,710,049 В2 «Способ активации катализатора, реактор и способ получения углеводов в процессе Фишера-Тропша», срок действия до 15.12.2036;

Патенты Китая на изобретения:

239. Патент Китая № 105473682 В «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
240. Патент Китая № 105492573 В «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
241. Патент Китая № 105473626 В «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
242. Патент Китая № 105473683 В «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
243. Патент Китая CN 110035821 В «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 14.12.2036;
244. Патент Китая № ZL 2016800249897 CN 107533023 В «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 28.04.2035;
245. Патент Китая № ZL 2016800241131 CN 107530629 В «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 28.04.2035;
246. Патент Китая № ZL 2017800760976 CN 110035821 В «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 15.12.2036;

Патенты Японии на изобретения:

247. Патент Японии JP 6816269 «Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия 13.10.2036;
248. Патент Японии JP 6816113 «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия 28.04.2035;
249. Патент Японии JP 6830954 «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия 28.04.2035;

Патенты Республики Кореи на изобретения:

250. Патент Кореи Kr 10-2068691 «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 14.12.2036;
251. Патент Кореи Kr 10-2081172 «Способ активации катализатора, реактор и способ получения углеводов в процессе Фишера-Тропша», срок действия до 14.12.2036;

Патент Норвегии на изобретение:

252. Патент Норвегии NO 345261 «Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия 13.10.2036;

Патенты РФ на полезные модели:

253. №120139 «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», срок действия до 12.04.2022;
254. №118564 «Установку для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», срок действия до 09.02.2022;
255. №125620 «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», срок действия до 23.08.2022;
256. №142462 «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», срок действия до 15.08.2023;
257. №144685 «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора», срок действия до 15.04.2024г.;
258. №145365 «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса», срок действия до 15.04.2024 г.;
259. №152202 «Реактор для некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2024;
260. №156999 «Устройство для подачи пара в скважину», срок действия до 14.07.2025;
261. №164357 «Реактор темокрекинга для переработки нефтешламов», срок действия до 09.08.2016;
262. №164358 «Статический смеситель нефтесодержащих отходов с угольной фракцией для получения вододисперсионного топлива», срок действия до 09.08.2016;
263. № 178577 «Плавающая база обеспечения буровых работ на шельфе арктических морей», срок действия до 02.03.2027;
264. № 193777 «Установка конечной сепарации газожидкостной смеси», срок действия до 11.07.2029;
265. № 195516 «Установка для сепарации пластовой вода от нефтепродуктов», срок действия до 11.07.2029;
266. № 195517 «Установка для сепарации пластовой вода от нефтепродуктов», срок действия до 11.07.2029;
267. № 196274 «Трехфазный сепаратор для разделения продукции нефтяных скважин», срок действия до 11.07.2029;
268. № 201614 «Устройство компенсации провалов напряжения», срок действия до 05.02.2030;
269. № 202818 «Устройство компенсации провалов напряжения», срок действия до 07.10.2040.

Свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ и баз данных:

1. №2011610974 «Rosneft-WellView (RN-WellView)», приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011;
2. №2011616734 «Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
3. №2011616740 «Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
4. №2011616739 «Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
5. №2011616738 «Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
6. №2011616737 «Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
7. №2011616736 «Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
8. №2011616735 «Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
9. База данных №2011620615 «Полевая сейморазведка» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
10. №2012610458 «Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО), зарегистрировано 10.01.2012;
11. №2012612552 «Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)» / «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT)», зарегистрировано 07.03.2012;
12. №2012611617 «Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИИ)» / «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST)», зарегистрировано 13.02.2012;
13. №2012617077 «Спектральное моделирование кривых ГИС», зарегистрировано 07.08.2012;
14. №201219440 «Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
15. №201219438 «Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012г.;
16. №201219437 «Модуль «Статистика» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
17. №201219439 «Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;

18. База данных №2012621081 «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 18.10.2012;
19. №201361125 «Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 09.01.2013;
20. №2013615374 «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», зарегистрировано 06.06.2013;
21. №2013615034 «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», зарегистрировано 27.05.2013;
22. №2013615192 «Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
23. №2013615717 «Модуль «MAGMA» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 19.06.2013;
24. №2013615019 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 30.05.2013;
25. №2013615194 «Модуль «Симулятор БСКО» / «Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
26. №2013615010 «Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
27. №2013615193 «Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
28. №2013615722 «Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013 г.;
29. №2013615721 «Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
30. №2013615720 «Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
31. №2013616027 «Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 25.06.2013;
32. №2013616027 «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, зарегистрировано 25.06.2013;
33. №2013615719 «Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
34. №2013615718 «Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
35. №2013616236 «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», зарегистрировано 02.07.2013;
36. База данных №2014620206 «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН», зарегистрировано 30.01.2014;
37. № 2014612617 «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство зарегистрировано 03.03.2014;
38. №2014614492 «Модуль «Визуализация грида» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
39. №2014614245 «Модуль «Визуализация сейсмического куба» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
40. №2014614326 «Модуль Модуль «Данные интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 22.04.2014;
41. №2014614247 «Модуль «Интерпретационные проекты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
42. №2014614487 «Модуль «Панель администратора» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
43. База данных №2014620616 «Результаты интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
44. №2014614246 «Модуль «Сейсмические отчеты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 19.06.2014;
45. №20146162 7 «Модуль «Дизайн РИР» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 21.04.2014;
46. №2014616286 «Модуль «Экспресс-дизайн куста и скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014;
47. №2014616285 «Сводная модель обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014;
48. №2014616285 «Программный модуль «Управление эффективностью инновационного проекта», зарегистрировано 03.07.2014;
49. №2014613672 «Модуль «Дизайн ОПЗ 2.0» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 26.09.2014;
50. №2014661351 «Программный модуль «Стэк -Специал» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
51. №2014661352 «Программный модуль ««Ф-Интпут3D»» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
52. №2014661353 «Программный модуль «Ф-Корреляция» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;

53. №2014662653 «Модуль «Долгосрочное планирование разработки месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
54. №2014662654 «Модуль "Хранение данных по состоянию глубинного оборудования скважин и режимов работы газовых площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
55. №2014662672 «Модуль "Гидродинамика 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 05.12.2014;
56. №2014662713 «Модуль "Материальный баланс" ПК "РН-КИН", зарегистрировано 08.12.2014;
57. №2014662620 «Горизонт+», зарегистрировано 04.12.2014;
58. №2014662674 «Модуль "Обустройство – Проектирование» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
59. №2014663218 «Модуль "RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 16.12.2014;
60. №2015616215 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
61. №2015616214 «Подготовка области миграции на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
62. №2015616216 «Подавление кратных волн для суммарных сейсмических данных 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
63. №2015617035 «Комплексная автоматизированная система управления инновационными проектами и Корпоративными исполнителями/RN-Innovation Management System (RN-IMS)», зарегистрировано 29.06.2015;
64. № 2015617383 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 3Д», зарегистрировано 08.07.2015;
65. № 2015617384 «Подавление кратных волн для сейсмограмм 2Д», зарегистрировано 08.07.2015;
66. № 2016619084 «Модуль Геоспектр+» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 12.08.2016;
67. № 2017611238 «РН-ГРИД», зарегистрировано 01.02.2017;
68. № 2017611306 «Модуль «Ранжирование ТИЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 01.02.2017;
69. № 2017611677 «Модуль «Гидродинамика 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 06.02.2017;
70. № 2017611557 «RN-Arctic», зарегистрировано 08.02.2017;
71. № 2017612180 «KernFracture», зарегистрировано 16.02.2017;
72. № 2017612183 «Модуль «ИНТЕРМОД» ПК "РН-КИМ», зарегистрировано 16.02.2017;
73. № 2017612413 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 22.02.2017;
74. №2017616603 «Модуль "Трещины ГРП" ПК «РН-КИН», зарегистрировано 27.04.2017;
75. № 2017619701 «Программа «ИНТЕРМОД» для параллельного сопряжения секторных геолого-гидродинамических моделей нефтяных и нефтегазовых месторождений», зарегистрировано 01.09.2017;
76. № 2017662931 «Модуль «Гидродинамика 2017» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 21.11.2017;
77. № 2017663051 «Симулятор гидроразрыва пласта РН-ГРИД 2017», зарегистрировано 21.11.2017;
78. № 2017663444 «Модуль «RExLab 2017» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 01.12.2017;
79. № 2018614304 «Программа для управления инженерными данными и технической документацией для обеспечения технологии типового проектирования», зарегистрировано 04.04.2018;
80. № 201861671 «Автоматизированная система обработки и интерпретации данных электромагнитного зонда с тороидальными катушками (ZET)», зарегистрировано 24.05.2018;
81. № 201861672 «Построение двумерных изображений рассеянных волн во временной области на основе Гауссовых пучков», зарегистрировано 24.05.2018;
82. № 2019613484 «Модельный прогнозно-аналитический комплекс для исследований мировой экономики и энергетики», зарегистрировано 18.03.2019;
83. № 2019613485 «Построение трехмерных изображений рассеянных волн во временной области на основе Гауссовых пучков», зарегистрировано 18.03.2019;
84. № 2019617213 «Информационная система управления механизированным фондом скважин ИС "Мехфонд», зарегистрировано 04.06.2019;
85. № 2019660104 «Модуль "Анализ устойчивости ствола скважины» ПК «РН-СИГМА 2018», зарегистрировано 07.05.2019;
86. № 2019660105 «Программный комплекс для 1D геомеханического моделирования устойчивости ствола скважины (ПК «РН-СИГМА 2018)», зарегистрировано 07.05.2019;
87. № 2019660171 «Построение 1D модели механических свойств пласта, давлений и напряжений ПК «РН-СИГМА 2018», зарегистрировано 07.05.2019;
88. № 2019660172 «Модуль «RExLab 2018» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 07.05.2019;
89. № 2019660608 «Программный комплекс "Симулятор гидроразрыва пласта РН-ГРИД 2018 (ПК "РН-ГРИД 2018)", зарегистрировано 01.08.2019;
90. № 2019662536 «Симулятор для моделирования технологических процессов (РН-СИМТЕП)», зарегистрировано 19.09.2019;
91. № 2019662534 «Программный модуль «Автоматизированный расчет греющего кабеля (АРГК)» ПК «РН-СТРИМ», зарегистрировано 19.09.2019;

92. № 2020617617 «Модуль «Расчет трещин ГРП» ПК «РН-КИН»», зарегистрировано 08.07.2020;
93. № 2020661062 «Управление правами доступа и учетными записями пользователей в корпоративных информационных системах», зарегистрировано 17.09.2020;
94. № 2020661615 «Модуль «Оперативная оптимизация проводки горизонтальных стволов и заканчивания скважин» ПК «РН-КИМ»», зарегистрировано 28.09.2020;
95. № 2020662144 «Нормирование трудозатрат», зарегистрировано 08.10.2020;
96. № 2020665414 «Сервис учёта фактических трудозатрат» (СУФТ)», зарегистрировано 26.11.2020;
97. № 2020665873 «Программный комплекс геологического моделирования «РН-ГЕОСИМ» (ПК «РН-ГЕОСИМ»)), зарегистрировано 02.12.2020;
98. № 2020665871 «Программный комплекс геотехнического контроля», зарегистрировано 02.12.2020.

Патенты на промышленные образцы:

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04.2034;
2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия - 27.04.2034;
3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04.2034;
4. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
5. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
10. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
11. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
12. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
13. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
14. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;
18. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;
19. Патент на Промышленный Образец "Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах" № 97539, страна РФ, срок действия 20.02.2030.

Товарные знаки (знаки обслуживания):

1. Свидетельство на товарный знак № 00555 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2024;
2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2024;
3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко", страна Абхазия, дата приоритета

- 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;
9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2024;
10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2024;
11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2024;
12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2024;
13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2024;
14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» № 8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» № 8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;
26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", № 391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;
27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ " № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
32. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209, страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" № 119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" № 340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" № 340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TPMSYS» № 340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;
41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;

42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;
45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" № 507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
49. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 536159, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
50. Свидетельство на Товарный знак «Rosneft+бур» № 3087152, страна Великобритания, дата приоритета 22.12.2014, срок действия 22.12.2024;
51. Свидетельство на Товарный знак «Солнышко», № 22660, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
52. Свидетельство на Товарный знак «основной декоративный элемент» № 22661, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
53. Свидетельство на Товарный знак «зеленая волна» № 22670, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
54. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух» № 22668, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
55. Свидетельство на Товарный знак «кафе» № 22665, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
56. Свидетельство на Товарный знак «для масел» № 22667, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
57. Свидетельство на Товарный знак «мойка» № 22669, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
58. Свидетельство на Товарный знак «megabit» № 22666, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
59. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух комб» № 22662, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
60. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 22663, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
61. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 22664, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024.
62. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 553013, страна РФ, дата приоритета – 30.10.2013, срок действия 30.10.2023.
63. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 166395, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия 18.06.2030;
64. Свидетельство на Товарный знак «Оранжевая волна» № 166410, страна Ливан, дата приоритета 19.06.2015, срок действия 19.06.2030;
65. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 166397, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия до 18.06.2030;
66. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 302015039914, страна Германия, дата приоритета 15.05.2015, срок действия 31.05.2025;
67. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021280 страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
68. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021281, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
69. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021282, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
70. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021283, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
71. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021284, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
72. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021228, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
73. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021229, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
74. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021234, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
75. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021236, страна Саудовская Аравия, срок

- действия 09.04.2025;
76. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021242, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
77. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021254, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
78. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021255, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
79. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021256, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
80. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021257, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
81. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021258, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
82. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1267990, срок действия 15.05.2025;
83. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1195339, срок действия 16.12.2023;
84. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур» №1201439, срок действия 16.12.2023;
85. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур» №1183519, срок действия 14.08.2023;
86. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1183135, срок действия 14.08.2023;
87. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1195338, срок действия 16.12.2023;
88. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1268588, срок действия 15.05.2025;
89. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 579018, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
90. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 579019, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
91. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №1237072, страна регистрации Южная Корея, дата регистрации 11.03.2016, срок действия 07.10.2024;
92. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №16780, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 02.06.2025;
93. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №16781, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
94. Свидетельство на товарный знак «Бур» №16782, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
95. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059082, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
96. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059081, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
97. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059078, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
98. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059075, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 20.04.2016, срок действия 24.03.2025;
99. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059074, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2016, срок действия 24.03.2025;
100. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059072, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
101. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059071, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
102. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Sokol» № 1237072, срок действия 07.10.2024;
103. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая волна» №1256300, срок действия 24.04.2025;
104. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» №1257089, срок действия 24.04.2025;
105. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» №1256822, срок действия 24.04.2025;
106. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «солнышко» №1256448, срок действия 24.04.2025;

107. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мойка» №1266695 срок действия 24.04.2025;
108. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 1267091, срок действия 24.04.2025;
109. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «оранжевая волна» №1295510, срок действия 30.12.2025;
110. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №580392, страна регистрации Россия, дата регистрации 12.07.2016, срок действия 04.08.2024;
111. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» №302015054054, страна регистрации Германия, дата регистрации 20.05.2016, срок действия 30.09.2025;
112. Свидетельство на товарный знак «бур» № 01770956, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
113. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №01770955, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
114. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №01770954, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
115. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» №164889-164894, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
116. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №165941, страна регистрации Боливия, дата регистрации 29.04.2016, срок действия 28.04.2026;
117. Свидетельства на товарный знак «бур» №164882-164888, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
118. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» №164875-164881, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
119. Свидетельство на товарный знак «Белые медведи» № 609310, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
120. свидетельство на товарный знак «Белые медведи» (нецветной) № 609897, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
121. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна» № 600069, страна регистрации РФ, дата приоритета 09.10.2015;
122. Свидетельство на товарный знак «Алфавит» № 610774, страна регистрации РФ, дата приоритета 21.07.2015;
123. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059103, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 28.09.2016, срок действия 12.06.2025;
124. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059104, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 10.10.2016, срок действия 12.06.2025;
125. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059106, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 07.10.2016, срок действия 12.06.2025;
126. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059107, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
127. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059108, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
128. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059109, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 26.09.2016, срок действия 12.06.2025.
129. Свидетельства на товарный знак «бур» № 20345, 20346, 20344, 20343, 20342, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
130. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» № 20335, 20336, 20334, 20333, 20332, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
131. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» № 20340, 20341, 20339, 20338, 20337 действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
132. Свидетельство на товарный знак «бур» № 27112, 27113, 27114, 27115, 27124 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
133. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 27102, 27103, 27104, 27105, 27106 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
134. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 27107, 27108, 27109, 27110, 27111 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
135. Свидетельство на товарный знак «бур» № 616318, страна регистрации РФ, дата приоритета – 14.06.2016;
136. Свидетельство на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 59680, страна регистрации Беларусь, дата регистрации 05.01.2017, срок действия 17.09.2025;
137. Свидетельство на товарный знак «бур» № ТМА 961,413, страна регистрации Канада, дата регистрации 30.01.2017, срок действия 30.01.2032;
138. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Alfabit» № 1340994, срок действия

- 16.02.2027;
139. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Альфабит» № 1340996, срок действия 16.02.2027;
140. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 4/2016/00010066 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
141. Свидетельство на товарный знак «бур» № 4/2016/00010067 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
142. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» № 18011549, 18011548, 18011550, 18011551, 18011547 страна регистрации Китай, дата регистрации 14.11.2016, срок действия 13.11.2026;
143. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059102, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2017, срок действия 12.06.2025;
144. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2016065517, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
145. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 2016065514, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
146. Свидетельство на товарный знак «бур» № 146638, 146639, 146790, 146640, 146641, страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
147. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 146270. 146271. 144968. 144967. 144966 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
148. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 146634, 146635, 146789, 146636, 146637 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
149. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «белые медведи (цв)» № 1343069, срок действия 03.11.2026;
150. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1349244, срок действия 03.11.2026;
151. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «бур» № 1347473, срок действия 03.11.2026;
152. Свидетельство на товарный знак «Роснефть», общеизвестный, № 187, страна регистрации РФ, дата приоритета 21.11.2016;
153. Свидетельство на товарный знак «Мы рады Вам» № 626542, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
154. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 622157, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
155. Свидетельство на товарный знак «Капля 1» № 622160, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
156. Свидетельство на товарный знак «Зеленая Веточка» №626476, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
157. Свидетельство на товарный знак «Капля 2» №622159, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
158. Свидетельство на товарный знак «Капля 3» № 622158, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
159. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 622154, страна регистрации РФ, дата приоритета 14.06.2016;
160. Свидетельство на товарный знак «Дуга» № 627800, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016.
161. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «бур» № 1364256, срок действия 16.05.2027;
162. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» № 1364912, срок действия 16.05.2027;
163. Свидетельство на товарный знак «бур», страна регистрации Таиланд, № 171120511, 171124896, 171108766, 171108774, 171109056, 171109099, 171108779, срок действия 11.06.2025;
164. Свидетельство на товарный знак «Роснефть Сабинтол» № 634828, страна регистрации РФ, дата приоритета 10.02.2017;
165. Свидетельство на товарный знак «Rosneft Subintol» № 634829, страна регистрации РФ, дата приоритета 10.02.2017;
166. Свидетельство на товарный знак «Евро 5» № 634578, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
167. Свидетельство на товарный знак «АЗС» № 634579, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
168. Свидетельство на товарный знак «Alfabit» № 634576, страна регистрации РФ, дата приоритета 23.03.2016;
169. Свидетельство на товарный знак «фирменные цвета» № 622152, страна регистрации РФ, дата приоритета 02.06.2016;

170. Свидетельство на товарный знак «гарантированный контроль качества» № 635839, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
171. Свидетельство на товарный знак «упаковка масел 1» № 634582, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.08.2016;
172. Свидетельство на товарный знак «упаковка масел 2» № 634581, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.08.2016;
173. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 40-0017418, страна регистрации Монголия, срок действия 02.03.2027;
174. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 40-0017417, страна регистрации Монголия, срок действия 02.03.2027;
175. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 58179, страна регистрации Казахстан, срок действия 02.03.2027;
176. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 58998, страна регистрации Казахстан, срок действия 02.03.2027;
177. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 62716, страна регистрации Беларусь, срок действия 01.03.2027;
178. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 62715, страна регистрации Беларусь, срок действия 01.03.2027;
179. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № М 29461, страна регистрации Грузия, срок действия 06.03.2028;
180. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № М 29462, страна регистрации Грузия, срок действия 06.03.2028;
181. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 14919, страна регистрации Кыргызстан, срок действия 02.03.2027;
182. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 14920, страна регистрации Кыргызстан, срок действия 02.03.2027;
183. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 2018 0610, страна регистрации Азербайджан, срок действия 02.03.2027;
184. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 2018 0609, страна регистрации Азербайджан, срок действия 02.03.2027;
185. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» № 15363, 15364, 15365, 15366, 15367, страна регистрации ЮАР, срок действия 11.06.2025;
186. Свидетельства на товарный знак «бур» № 15373, 15374, 15375, 15376, 15377, страна регистрации ЮАР, срок действия 11.06.2025;
187. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка, вид 1» № 1408816, срок действия 24.11.2027;
188. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка, вид 2» № 1408828, срок действия 24.11.2027;
189. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» № 1408698, срок действия 24.11.2027;
190. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «евро 5» № 1399165, срок действия 03.11.2027;
191. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «стелла» № 1395418, срок действия 03.11.2027;
192. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «изобразительный» № 1398035, срок действия 03.11.2027;
193. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «pulsar» № 1398411, срок действия 24.11.2027;
194. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 76990, страна регистрации Литва, срок действия 01.03.2027;
195. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 76989, страна регистрации Литва, срок действия 01.03.2027;
196. Свидетельства на товарный знак «бур» № 185734, 185735, 175417, 175606, 175605, 175562, 180031, страна регистрации Пакистан, срок действия 12.06.2025;
197. Свидетельство на товарный знак «гарантия контроля качества» №00900, страна регистрации Абхазия, срок действия 19.12.2022;
198. Свидетельство на товарный знак «подсолнух оранжевый» №00881, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;
199. Свидетельство на товарный знак «подсолнух зеленый» № 00883, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;
200. Свидетельство на товарный знак «чашка» № 00893, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;
201. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка на желтом фоне» № 00890, страна

регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

202. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка на зеленом фоне» №00891, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

203. Свидетельство на товарный знак «гарантированный контроль качества» №00888, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

204. Свидетельство на товарный знак «стела» № 00894, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

205. Свидетельство на товарный знак «подсолнух » № 00882, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

206. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка» № 00889, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

207. Свидетельство на товарный знак «капля 1» № 00886, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

208. Свидетельство на товарный знак «капля 2» № 00885, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

209. Свидетельство на товарный знак «капля 3 » № 00887, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

210. Свидетельство на товарный знак «Pulsar» № 00884, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

211. Свидетельство на товарный знак «внешний вид АЗС » № 00905, страна регистрации Абхазия, срок действия 05.04.2023;

212. Свидетельство на товарный знак «Евро 5» № 00895, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

213. Свидетельство на товарный знак «мы рады Вам!» № 00892, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

214. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мы рады Вам!» № 1413211, срок действия 03.11.2027;

215. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» № 1413212, срок действия 03.11.2027;

216. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «капля 1» № 1417381, срок действия 03.11.2027;

217. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «капля 3» № 1417404, срок действия 03.11.2027;

218. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «внешний вид АЗС» № 1416622, срок действия 19.04.2028;

219. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «гарантия контроля качества» № 1412217, срок действия 29.12.2027;

220. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «гарантированный контроль качества» № 1417714, срок действия 03.11.2027;

221. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух оранжевый» № 1419965, срок действия 24.11.2027;

222. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух зеленый» № 1418000, срок действия 24.11.2027;

223. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка» № 1435935, срок действия 03.11.2027;

224. Свидетельство на товарный знак № 71212, 71209, 71190, 71214, 71195 "Бур цветной", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;

225. Свидетельство на товарный знак № 71218, 71213, 71216, 71191, 71215 "оранжевая волна", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;

226. Свидетельство на товарный знак № 71210, 71217, 71189, 71211, 71194 "Rosneft", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;

227. Свидетельство на товарный знак № 181105487, 181112953, 171112748, 171120013, 171126333, 181105496, 171120020 "оранжевая волна", страна Таиланд, срок действия 11.06.2025;

228. Свидетельство на товарный знак № 181108972, 181115899, 171113319, 171119837, 171108758, 171125442, 171108760 "Rosneft", страна Таиланд, срок действия 11.06.2025;

229. Свидетельство на товарный знак « подсолнух оранжевый фон» №703341, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;

230. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка желтый фон» № 665046, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;

231. Свидетельство на товарный знак «внешний вид АЗС » № 703340, страна регистрации РФ, дата приоритета 05.04.2018;

232. Свидетельство на товарный знак «шампуры» №702100, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;

233. Свидетельство на товарный знак «салфетки» № 703342, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
234. Свидетельство на товарный знак «сопутствующая продукция» № 703954, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
235. Свидетельство на товарный знак «розжиг» № 703343, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
236. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка зеленый фон» № 669439, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
237. Свидетельство на товарный знак «уголь» № 703953, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
238. Свидетельство на товарный знак «подсолнух зеленый фон» № 675255, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
239. Свидетельство на товарный знак «подсолнух оранжевый фон» № 675254, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
240. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 669250, страна регистрации РФ, дата приоритета 13.02.2017;
241. Свидетельство на товарный знак «бур» № 670944, страна регистрации РФ, дата приоритета 13.02.2017;
242. Свидетельство на товарный знак «бур+Роснефть» № 678195, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
243. Свидетельство на товарный знак «чашка» № 669254, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
244. Свидетельство на товарный знак «гарантия контроля качества» № 682479, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.12.2017;
245. Свидетельство на товарный знак «Pulsar» № 711016, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
246. Свидетельство на товарный знак «мюсли» № 715232, страна регистрации РФ, дата приоритета 15.02.2018;
247. Свидетельство на товарный знак «вода газированная» № 715233, страна регистрации РФ, дата приоритета 15.02.2018;
248. Свидетельство на товарный знак «вода негазированная» № 715154, страна регистрации РФ, дата приоритета 15.02.2018.
249. Свидетельство о регистрации товарного знака «Зерно», страна РФ № 739995 дата приоритета 28.09.2018;
250. Сертификат о международной регистрации «Зерно», № 1456622, дата регистрации 26.10.2018, срок действия 26.10.2028;
251. Свидетельство о регистрации товарного знака «Зерно», страна Абхазия, № 00921, дата регистрации 21.12.2018, срок действия 02.10.2023;
252. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна ЮАР, № 15368, 15369, 15370, 15371, 15372, срок действия 11.06.2025;
253. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна Индонезия, № IDM000637868, срок действия 12.06.2025;
254. Свидетельство о регистрации товарного знака «бур», страна Индонезия, № IDM000637869, срок действия 12.06.2025;
255. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Таджикистан, № TJ 13504, срок действия 02.03.2027;
256. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Таджикистан, № TJ 13503, срок действия 02.03.2027;
257. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Казахстан, № 58179, срок действия 02.03.2027;
258. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Казахстан, № 58998, срок действия 02.03.2027;
259. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Монголия, № 40-0017417, срок действия 02.03.2027;
260. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Монголия, № 40-0017418, срок действия 02.03.2027;
261. Свидетельство о регистрации товарного знака «Rosneft», страна Бразилия, №№ 909162883, 909163049, 909163120, 909163235, 909163405, 909163529, 909163626, срок действия 05.09.2027;
262. Свидетельство о регистрации товарного знака «бур», страна Бразилия, №№ 909164312, 909164347, 909164410, 909164436, 909164479, 909164487, 909164517, срок действия 05.09.2027;
263. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна Бразилия, №№ 909163979, 909164037, 909164088, 909164100, 909164169, 909164223, 909164274, срок действия 05.09.2027.

264. Свидетельство о регистрации товарного знака «ЦСУПД», № 799025, страна РФ, дата приоритета 29.07.2020;
265. Свидетельство о регистрации товарного знака «ЦСУПД» № 799027, страна РФ, дата приоритета 29.07.2020;
266. Свидетельство о регистрации товарного знака “ROSNEFT”, страна Индонезия, № IDM000642729, срок действия 06.08.2025;
267. Свидетельство о регистрации товарных знаков “ROSNEFT”, страна Пакистан, № 175611, 175563, 181442, 175419, 175418, 236966, 224234, срок действия 12.06.2025;
268. Свидетельство о регистрации товарных знаков «оранжевая волна», страна Пакистан, № 185736, 192507, 235915, 175609, 175612, 175613, 175564, срок действия 12.06.2025;
269. Свидетельство о регистрации товарных знаков “ROSNEFT”, страна Катар, № 122945, 122946, 122947, 122948, 122949, 122950, 122951, 122952, срок действия 15.05.2028.

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, зарегистрированных в РФ, 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. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия указаны применительно к каждому объекту. 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» («ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 2020 году добычу нефти в Российской Федерации осуществляли 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Независимая нефтегазовая компания» (по сентябрь 2020 г. – АО «Нефтегазхолдинг»)), ПАО НК «РуссНефть», ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 4 компании – оператора СПИ³ и другие добывающие организации.

В 2020 году добыча нефти в России снизилась на 8,5% по сравнению с 2019 годом (среднесуточная добыча снизилась на 8,7% з/г, расхождение связано с календарным фактором) и составила 512,8 млн т или 1,401 млн т/сут. Сокращение добычи в Российской Федерации обусловлено выполнением принятого в апреле 2020 г. странами - участниками соглашения ОПЕК+ решения по сокращению добычи нефти относительно референсного уровня: на 9,7 млн барр./сут. с 1 мая по 31 июля 2020 г. и на 7,7 млн барр./сут с 1 августа по 31 декабря 2020 г. (согласно дополнительным договоренностям от июня 2020 г.). Для России целевой уровень добычи составил 8,5 млн барр./сут. с мая по июль 2020 г. и 9,0 млн барр./сут. с августа по декабрь 2020 г.

С учетом выполнения соглашения об ограничении добычи странами ОПЕК+, в 2020 г. ПАО «НК «Роснефть» начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка, состоялся запуск Северо-Даниловского месторождения, были введены в промышленную эксплуатацию Мамалаевское, Корниловское и Новосибирское месторождения в Оренбургской области, а также начато эксплуатационное бурение на новом месторождении – Пихтовом (Уватский район Тюменской области). Компания начала освоение вендских и рифейских отложений Юрубчено-Тохомского месторождения в Красноярском крае и опытно-промышленные работы по освоению трудноизвлекаемых запасов Преображенского горизонта на Верхнечонском нефтегазоконденсатном месторождении в Иркутской области. ПАО «Лукойл» была начата опытно-промышленная эксплуатация Хальмерпаютинского газоконденсатного месторождения в ЯНАО и пробная эксплуатация Командириорского, Северно-Командириорского и Западно-Командириорского месторождений в Ненецком автономном округе.

В 2020 г. существенное сокращение добычи произошло на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «Сургутнефтегаз» (в Уральском федеральном округе) и ПАО «НК «Роснефть» (ООО «Башнефть-Добыча» в Республике Башкортостан и в ХМАО и ООО «РН-Юганскнефтегаз» в Западной Сибири). Также снизилась добыча на месторождениях, разрабатываемых совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» ПАО «СН-МНГ» в Ханты-

³ Соглашение о разделе продукции

Мансийском автономном округе (Югре), дочерними предприятиями ПАО «Татнефть» в Татарстане и дочерним предприятием ПАО «НК «Роснефть» АО «Ванкорнефть» в Красноярском крае.

Значительно увеличился объем добычи нефтяного сырья в 2020 г. на месторождениях в ЯНАО дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-ННГ». Также увеличилась нефтедобыча в 2020 г. на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «НК «Роснефть» АО «Тюменнефтегаз» в Тюменской области, ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» в Республике Саха (Якутия), ООО «Тагульское» в Красноярском крае и дочерними предприятиями ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия).

Проходка в разведочном бурении в 2020 году сократилась на 13,3% по сравнению с 2019 г. до 984 тыс. м, в эксплуатационном бурении – на 1,0% до 27 028 тыс. м.

В 2020 году доля скважин, дающих продукцию, составила 76,4% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 23,6%, что на 9,5 п.п. больше, чем в 2019 году. В 2020 году введено в эксплуатацию 6 957 новых нефтяных скважин, что на 904 скважин (на 11,5%) меньше, чем в 2019 году.

По итогам I полугодия 2021 года добыча нефти в России составила 255,0 млн т, что на 3,7% меньше показателя января-июня 2020 года (264,7 млн т). Среднесуточная добыча (2020 год – високосный) сократилась на 3,1% г/г до 1,409 млн т/сут.

Проходка в разведочном бурении в январе-июне 2021 года составила 456,2 тыс. м, что на 19,9% ниже показателя января-июня 2020 года (569,4 тыс. м). Проходка в эксплуатационном бурении сократилась на 7,2% с 13 307 тыс. м в январе-июне 2020 года до 12 350 тыс. м в январе-июне 2021 года.

За январь-июнь 2021 года введено 3 434 ед. новых нефтяных скважин, что на 18 ед. больше, чем за январь-июнь 2020 года (3 416 скважин).

Переработка нефти

В 2020 году переработка нефти в Российской Федерации снизилась на 5,4% по сравнению с 2019 г. и составила 270,0 млн т. Глубина переработки нефти в 2020 г. составила 84,0%, увеличившись на 0,9 п.п. по сравнению с 2019 годом.

Производство автобензинов в 2020 году сократилось на 4,5% по сравнению с 2019 годом до 38,4 млн т. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась с 97,8% в 2019 году до 98,3% в 2020 году.

Производство дизельного топлива в 2020 году составило 78,0 млн т, что на 0,4% ниже уровня 2019 года. Производство топочного мазута сократилось в 2020 году на 11,1% г/г до 40,8 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута — на 10,8% г/г до 40,1 млн т).

По итогам I полугодия 2021 года переработка нефти в России составила 137,0 млн т, что на 0,1% выше уровня I полугодия 2020 года (136,8 млн т). Глубина переработки нефти сократилась на 0,9 п.п. до 83,4% в I полугодии 2021 года с 84,3% в I полугодии 2020 года.

Производство автобензинов в I полугодии 2021 года составило 19,9 млн т, что на 7,6% выше уровня I полугодия 2020 года. Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 2,1 п.п. с 97,5% в I полугодии 2020 года до 99,6% в I полугодии 2021 года.

Производство дизтоплива в I полугодии 2021 года снизилось на 1,0% г/г до 39,3 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 3,8% г/г до 21,2 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2020 году экспорт нефти из России сократился на 12,6% по сравнению с 2019 годом и составил 232,5 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2020 году 45,3%. В том числе экспорт нефти в дальнее зарубежье в 2020 году снизился на 11,8% относительно уровня 2019 года до 219,2 млн т. Экспорт нефти в ближнее зарубежье в 2020 году составил 13,3 млн т, сократившись на 24,1% г/г. Все экспортные поставки в ближнее зарубежье в 2020 году были направлены в Беларусь.

В I полугодии 2021 года экспорт нефти из России составил 110,4 млн т, что на 10,2% меньше чем в I полугодии 2020 года (123,0 млн т). Экспорт нефти в дальнее зарубежье сократился на 11,9% г/г до 104,2 млн т, в ближнее зарубежье – увеличился на 34,0% г/г до 6,2 млн т. Все экспортные поставки нефти в ближнее зарубежье были направлены в Беларусь.

Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

Добыча газа

В 2020 году добычу природного и попутного нефтяного газа (ПНГ) в Российской Федерации осуществляли ПАО «Газпром», 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Нефтегазхолдинг»), ПАО «НОВАТЭК», ПАО «НК «РуссНефть», компании - операторы СРП и другие добывающие организации.

Добываемый газ реализуется как на внутреннем рынке Российской Федерации, так и на

экспорт.

По данным ЦДУ ТЭК, в 2020 году добыча природного и попутного нефтяного газа в России сократилась на 6,1% по сравнению с 2019 годом и составила 692,9 млрд м³ (737,7 млрд м³ в 2019 г.).

Основной объем добычи газа в стране в 2020 году был обеспечен ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл». По итогам января-июня 2021 г. добыча природного и попутного газа в России увеличилась, по данным ЦДУ ТЭК, на 12,7% по сравнению с 2020 г. и составила 384,5 млрд м³. ПАО «НК «Роснефть» в январе-июне 2021 г. обеспечило 7,3% добычи газа в стране – 28,2 млрд м³.

Основными потребителями газа на внутреннем рынке Российской Федерации являются предприятия электроэнергетики, население, нефтяная промышленность, металлургическая и агрохимическая промышленность. На их долю приходится около 80% всего потребления газа в стране.

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет поставки газа промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также населению.

Газ, добываемый ПАО «НК «Роснефть» на территории Российской Федерации, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации.

Экспорт газа

В 2020 году Россия занимала первое место в мире по объемам экспорта газа. В соответствии с действующим законодательством исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставлено ПАО «Газпром» - собственнику единой системы газоснабжения.

Экспорт природного газа из России в 2020 году составил 244,1 млрд м³, сократившись на 6,5% по сравнению с 2019 годом. Из них 202,4 млрд м³ газа (-8,3% г/г) было экспортировано ПАО «Газпром»⁴ по трубопроводам⁵, в том числе экспорт в дальнее зарубежье составил 167,3 млрд м³ (-8,3% г/г), экспорт в страны СНГ составил 35,2 млрд м³ (-7,9% г/г). В виде СПГ было экспортировано участниками СРП «Сахалин-2» и «Ямал СПГ» 41,7 млрд м³ природного газа⁶ (+2,9% г/г).

Экспорт природного газа за январь-март 2021 г. составил 66,6 млрд м³, увеличившись на 8,9% по сравнению с аналогичным периодом 2020 г. В том числе 56,1 млрд м³ природного газа (+12,3% г/г) было экспортировано ПАО «Газпром» по трубопроводам. В виде СПГ было экспортировано (в основном участниками СРП «Сахалин-2» и Ямал «СПГ») 10,5 млрд м³ природного газа (-6,3 % г/г).

Цены на газ

Цены реализации газа ПАО «НК «Роснефть», поставляемого конечным потребителям, не подлежат государственному регулированию и определяются на основании достигнутых соглашений. В качестве ценового ориентира используются оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными компаниями, реализуемый потребителям Российской Федерации. Цены устанавливаются приказами антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС) (далее - регулируемая цена на газ).

Регулируемая цена на газ дифференцируется между субъектами Российской Федерации. При этом цена, как правило, увеличивается по мере удаления региона от основного центра добычи газа в Ямало-Ненецком округе.

Информация о средней цене реализации газа приведена в разделе 4.7.

Основные показатели развития нефтегазовой отрасли России в 2016-2021 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2016	2017	2018	2019	2020	I п/г 2021
Добыча нефти, млн т	547,5	546,8	555,9	560,3	512,8	255,0
Изменение к предыдущему году, %	2,5	-0,1	1,7	0,8	-8,5	-3,7
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	914	1 009	1 067	1 135	984	456
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	24 680	27 800	27 635	27 298	27 028	12 350
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	173,1	175,3	177,5	180,4	178,7	180,5
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	151,5	150,8	155,1	154,9	136,5	143,3
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	12,5	14,0	12,6	14,1	23,6	20,6
Ввод новых скважин, ед.	7 146	8 185	7 976	7 861	6 957	3 434
Средний дебит старых скважин, т/сут.	8,8	8,8	8,9	8,8	9,1	9,5*

⁴ В соответствии с Федеральным законом РФ от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа» исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставляется организации – собственнику Единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу с 100% долей участия.

⁵ Здесь и далее по данным Федеральной таможенной службы РФ.

⁶ По данным ЦДУ ТЭК с использованием коэффициента перевода 1 млн т СПГ = 1,36 млрд м³.

Средний дебит новых скважин, т/сут.	37,7	36,2	36,3	37,5	34,1	45,3*
Переработка нефти, млн т	280,6	280,0	287,0	285,3	270,0	137,0
Изменение к предыдущему году, %	-0,8	-0,2	2,5	-0,6	-5,4	0,1
Глубина переработки нефти, %	79,0	81,3	83,4	83,1	84,0	83,4
Производство автобензинов, млн т	40,0	39,2	39,5	40,2	38,4	19,9
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	95,7	96,3	97,5	97,8	98,3	99,6
Экспорт нефти, млн т	254,2	257,0	257,7	266,2	232,5	110,4
Изменение к предыдущему году, %	4,9	1,1	0,3	3,3	-12,6	-10,2
Добыча газа, млрд м ³	640,2	691,1	725,4	737,7	692,9	384,5
Изменение к предыдущему году, %	0,7	7,9	5,0	1,7	-6,1	12,7
Экспорт газа, млрд м ³	213,4	228,5	247,5	261,2	244,1	66,6*
в т. ч. в виде СПГ, млрд м ³	14,7	15,7	26,9	40,5	41,7	10,5*

* - данные за I кв. 2021 г.

Источник: ЦДУ ТЭК, ФТС РФ

Результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные. За отчетный период ПАО «НК «Роснефть» работало в соответствии с планом, составленным с учетом отраслевых директив и одобренным Советом директоров Компании.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

ПАО «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.

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

1. ограничения добычи нефти в рамках Директив Правительства РФ, направленных на выполнение соглашений крупнейших стран-производителей нефти;
2. изменение цен на нефть и нефтепродукты;
3. обменный курс рубля к доллару США и к ЕВРО, темпы инфляции;
4. налоги, включая, налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акцизы и экспортные пошлины;
5. изменение тарифов транспортных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
6. изменение цен на электроэнергию.

Изменение ключевых макроэкономических параметров

Цены на нефть, нефтепродукты и газ

Первое полугодие 2021 года характеризовалось ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2020 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 64,9 долл./барр., а цена нефти марки URALS – 63,0 долл./барр., что соответственно на 25,2 долл./барр. (+63,5%) и 23,3 долл./барр. (+58,9 %) выше уровня цен 1-го полугодия 2020 года. Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 1-е полугодие 2021 года изменились в следующих диапазонах относительно 1-го полугодия 2020 года и составили: дизельное топливо – 616 долл./т (+63,4%), авиакеросин – 543 долл./т (+50,3%), прямогонный бензин – 569 долл./т (75,4%) и мазут – 355 долл./т (+87,5%). Динамика цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяется изменением мировых цен с учетом транспортных и фрахтовых составляющих.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Средняя цена реализации газа в РФ ПАО «НК «Роснефть» за 1-е полугодие 2021 года составила 3,64 тыс. руб./ тыс. куб. м, что на 0,15 тыс. руб./т (+4,3%) выше уровня цен 1-го полугодия 2020 года.

Обменный курс рубля к доллару США и ЕВРО, темпы инфляции

Изменение курса рубля к доллару США и Евро, а также 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 и евро, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

За 1-е полугодие 2021 года средний обменный курс доллара США вырос до 74,3 руб./долл. или на +7,1 % относительно аналогичного периода 2020 года (69,4 руб./долл.). Курс доллара на конец 1-го полугодия 2021 года составил 72,4 руб./долл. против 70,0 руб./долл. на конец 1-го полугодия 2020 года.

За 1-е полугодие 2021 года средний обменный курс ЕВРО вырос до 89,5 руб./евро или на +17,1 % относительно аналогичного периода 2020 года (76,4 руб./евро). Курс ЕВРО на конец 1-го полугодия 2021 года составил 86,2 руб./евро против 78,7 руб./евро на конец 1-го полугодия 2020 года.

За 1-е полугодие 2021 года инфляция потребительских цен составила 4,2%, что на 1,6 п.п. выше аналогичного показателя 1-го полугодия 2020 года, индекс цен производителей промышленных товаров составил 19,9%, что на 24,9 п.п. выше аналогичного показателя 1-го полугодия 2020 года.

Налогообложение

На ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние и зависимые общества существенное влияние оказывает действующий режим налогообложения, в т.ч.:

НДПИ на нефть

Ставка НДПИ на нефть рассчитывается на основе мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и среднего за месяц значения курса доллара США к рублю.

С 2021 года ставка НДПИ определяется по следующей формуле:

$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{льгот}} + K_{\text{к}} + K_{\text{АБДТ}} + K_{\text{МАН}}$, где

919 – 919 руб./тонну, базовая налоговая ставка,

$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(\text{Ц} - 15) \times \text{Р} / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «Р» – средний курс рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее – ЦБ РФ) за соответствующий месяц;

$K_{\text{льгот}}$ – понижающий коэффициент, определяемый как разность единицы и произведения коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи нефти;

$K_{\text{к}}$ – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ, в размере 428 руб.;

$K_{\text{АБДТ}}$, $K_{\text{МАН}}$ – дополнительные показатели, увеличивающие ставку НДПИ в связи с введением «обратного акциза» на нефтяное сырье и со снижением вывозных таможенных пошлин в рамках завершения налогового маневра.

Федеральным законом РФ от 02.07.2021 № 305-ФЗ с 01.05.2021 уточнена формула расчета дополнительного слагаемого $K_{\text{АБДТ}}$ к ставке НДПИ на нефть, характеризующего величину «компенсации» демпфирующей составляющей акцизного вычета по нефтяному сырью:

1) коэффициенты, характеризующие надбавку за автомобильный бензин ($H_{\text{АБ}}$) и дизельное топливо ($H_{\text{ДТ}}$), заменены постоянными величинами (105 и 92 соответственно);

2) уточнен порядок расчета коэффициента $H_{\text{БУГ}}$, характеризующего надбавку за изменение механизма демпфера с 2020 года (слагаемое, ранее учитывающее дальневосточные надбавки, выведено в коэффициент $H_{\text{ДФ}}$; введен коэффициент, характеризующий корректировку демпфера в 2021 году ($K_{\text{К2021}}$)).

Средняя ставка НДПИ на нефть за 1-е полугодие 2021 года составила 17 172 руб./т, что на 122,4 % выше аналогичного периода 2020 года.

Для месторождений, перешедших на уплату НДД, ставка НДПИ рассчитана по следующей формуле:

$(\text{Ц} - 15) \times \text{Х} \times 7,3 \times 0,5 \times \text{«Кг»} \times \text{«Р»} - \text{«ЭП»} \times \text{«Р»}$, где

«Ц», «Р» – определение см. выше в общей формуле расчета ставки НДПИ на нефть;

«ЭП» – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть в долларах США за тонну нефти;

«Кг» – коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (далее – «каникулы»).

С 01.09.2021 расчет ставки НДПИ для таких месторождений будет уточнен за счет введения в формулу расчета коэффициента $K_{\text{НДД}}$, характеризующего уровень налогообложения такой нефти, дополнительного слагаемого ($K_{\text{АБДТ}} \times \text{И}_{\text{Т-Р}}$), где $\text{И}_{\text{Т-Р}}$ – коэффициент, характеризующий регион добычи нефти, равный нулю в отношении нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр 5 группы НДД, и принимаемый равным 1 в других случаях.

С 2021 года изменены условия и сроки применения $K_{\text{г}}$ по группам 1, 2, 4, 5.

Группы	Каникулы («К»)	Примечание
1,2 (в части участков недр, одновременно расположенных в границах	0,4	до истечения первых 5 лет промышленной добычи

Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и в расположенные полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа)	0,6	6 год промышленной добычи
	0,8	7 год промышленной добычи
		с 8 года промышленной добычи
(Кг менее 1 не применяется по участкам недр, для которых по состоянию на 1 января календарного года, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется НДД, истекло 5 последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на таком участке недр).	1	
4	0,5	до истечения 1 года промышленной добычи
(Кг менее 1 не применяется по участкам недр, для которых по состоянию на 1 января календарного года, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется НДД, истек один календарный год, непосредственно следующий за календарным годом начала промышленной добычи нефти на таком участке недр).	0,75	2 год промышленной добычи
	1,0	с 3 года промышленной добычи
	0	до истечения первых 15 лет промышленной добычи
	0,2	16 год промышленной добычи
5 ⁷	0,4	17 год промышленной добычи
	0,6	18 год промышленной добычи
	0,8	19 год промышленной добычи
	1,0	с 20 года промышленной добычи

С 2021 года предусмотрено применение коэффициента К_г в размере 1 в отношении участков недр второй группы НДД, для которых с 01.01.2021 в случае отсутствия НДД применялся бы коэффициент К_{КАН} в размере 1. Для отдельных участков недр сырья значение коэффициента К_г установлено в размере 1,2 и 1,95 на период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2023 г.

Группы	Значение К _г	Примечание
2		Без ограничения срока.
в части участков недр, для которых коэффициент К _{кан} , определенный на 1 января 2021 года в порядке, установленном п. 4 ст. 342.5 НК РФ, принимается равным 1.	1	
2	1,2	с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно).
ЛУ, одновременно расположенные в границах Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	1	с 01.01.2024
2	1,95	с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно).
ЛУ, расположенные полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа	1	

⁷ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

С 2021 года отменено применение следующих льготных коэффициентов при расчете ставки НДС:

- 1) коэффициента $K_{ц}=0$ для сверхвязкой нефти **10 000 мПа и более** (в пластовых условиях); уменьшение ставки НДС в связи с применением $K_{кан}=0$ для сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью более 200 мПа·с и менее 10 000 мПа·с (в пластовых условиях)
- 2) коэффициента $K_{в}$ менее 1 для участков недр с выработанностью запасов более или равной 80%;

С 2021 года Компания применяет различные меры налогового стимулирования добычи и специальные налоговые режимы по НДС на нефть:

1) уменьшение ставки НДС в связи с применением $K_{ц}=0$ для нефти из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит;

2) уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»):

- для участков недр, расположенных:

- на территории Республики Саха (Якутия) для первых **25 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;
- на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (севернее 65°) для первых **15 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;
- на шельфе Охотского моря для первых **30 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;

- для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн;

- для нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и залежей тюменской свиты;

3) налоговый вычет:

- при добыче нефти на участках недр, расположенных полностью в границах Нижневартовского района ХМАО – Югры, начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 450 млн тонн или более по состоянию на 1 января 2016 года Указанный вычет применяется для участков недр Самотлорского месторождения. Сумма вычета по НДС определяется в совокупности по указанным участкам недр и составляет 2 917 млн руб. за налоговый период (календарный месяц);

- при добыче нефти на участках недр, одновременно расположенных в границах Сургутского и Ханты-Мансийского районов ХМАО - Югры, лицензии на пользование которыми выданы до 01.01.2018 и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 1 000 млн тонн и более по состоянию на 01.01.2018 в размере 3 830 млн руб./месяц до достижения накопленного объема вычета в сумме 460 млрд руб. Вычет применяется при условии заключения соглашения о добыче нефти с Минфином РФ и Минприроды РФ, а также превышения стоимости Urals над базовой ценой на нефть для целей бюджета РФ (ст. 96.6 БК РФ) в периоде применения вычета. Кроме того, сумма вычета не может превышать размер условных дополнительных доходов бюджета РФ от применения вычета, определяемых как суммы НДС и экспортных пошлин с дополнительной добычи в результате применения вычета (разница между фактическим объемом добычи и базовым (в отсутствие вычета), зафиксированным в соглашении о добыче;

4) налоговый вычет в связи с созданием объектов инфраструктуры⁸:

- при добыче нефти на участках недр, отвечающих требованиям, определенным п.2 ст.343.5 НК РФ. Налоговый вычет предоставляется в сумме фактически оплаченных расходов (включая перечисленные авансы) на создание объектов дорожной транспортной, инженерной, энергетической инфраструктуры, необходимых для освоения участков недр 5-й группы НДС, и не может превышать предельную величину $P_{\text{банк}} \cdot P_{\text{банкор}}$, рассчитываемую в порядке, установленном п.7 и 8 ст.343.5 НК РФ. Право на вычет возникает в налоговых периодах, в которых средняя цена нефти марки Urals превышает базовую цену нефти, установленную НК РФ (42,45 долларов за баррель в 2020 г.).

5) специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ. Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДС устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья;

6) специальный налоговый режим, не предусматривающий уплату НДС, по соглашению о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

НДС на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДС на природный газ.

За 1-е полугодие 2021 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 600 руб. за тыс. куб. м, за 1-е полугодие 2020 года - 528 руб. за тыс. куб. м.

⁸ Введен в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

Ставка НДС на газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата проводится совместно с нефтью, газовый конденсат как отдельный продукт не отгружается. В остальных случаях применяется ставка НДС на газовый конденсат.

Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДС для газового конденсата, добываются на месторождениях АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ», для которого средняя фактическая ставка НДС за 1-е полугодие 2021 года составила 8 101 руб. за тонну, за 1-е полугодие 2020 года – 4 780 руб. за тонну.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДС для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 руб. за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5. С 2019 г. ставка НДС увеличена на величину снижения вывозных таможенных пошлин на нефть, умноженную на 0,75.

С 2021 года Компания применяет следующие понижающие коэффициенты:

- в размере 0,5 для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для месторождений Роспана и Русско-Реченского месторождений, а также месторождений Краснодарского края;
- в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского и Ставропольского краев и Чеченской Республики;
- в размере 0,1 для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря;
- в размере 0,21 для Туронских залежей и с 01.09.2021 – для продуктивных отложений березовской свиты Харампурского месторождения;
- в размере от 0,5 до 1 для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

НДД введен в действие с 1 января 2019 года и применяется на отдельных участках недр Компании. Сумма НДД определяется как разница между расчетной выручкой и затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья, с применением ставки 50%. Расходы по НДД за 1-е полугодие 2021 года составили 281 млрд руб., за 1-е полугодие 2020 г. - 36 млрд руб. Существенный рост налога на дополнительный доход в 2021 году связан с изменениями в налоговом законодательстве, в рамках которых в режим НДД включены новые подгруппы месторождений.

НДД применяется для следующих групп месторождений:

Группа	Географическое положение	Выработанность
Новые месторождения в Восточной Сибири и иные новые регионы нефтедобычи		
1	Республика Саха, Иркутская обл., НАО, ЯНАО севернее 65 ⁰ с. ш., Красноярский край, Каспийское море	Не более 5%
2		Вне зависимости от степени выработанности, для участков недр, содержащих запасы месторождений, указанных в Примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности ЕАЭС на 01.01.2018 г.
	Зрелые месторождения	историческая степень выработанности $\geq 0,8$
3	Северо-Кавказский федеральный округ, Сахалинская область (за исключением морских месторождений УВС, а также месторождений, частично расположенных в границах внутренних морских вод и (или) территориального моря Российской Федерации);	От 20% до 80% или от 10% до 80% при условии, что на 01.01.2011 г. выработанность >1%. Перечень участков недр определен законом.

От 20% до 80% или от 10% до 80% при
условии, что на 01.01.2011 г.
выработанность > 1%.

Перечень участков недр определен
законом.

Новые месторождения		
4	ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл. Оренбургская область, Самарская область	Не более 5% Перечень участков недр определен законом.
Новые месторождения в Арктической зоне РФ		
5 ⁹	севернее 70° с.ш. в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), Чукотском АО	Не более 0,1% на 01.01.2019

С 2021 года в 3 группу дополнительно включаются новые подгруппы:
- участки недр с исторической степенью выработанности (при определении которой начальные
извлекаемые запасы нефти определяются по данным ГБЗ на 01.01.2006, а если запасы нефти
поставлены на ГБЗ после 01.01.2006 – на 1 января года, следующего за годом, в котором запасы нефти
впервые поставлены на ГБЗ) равной или превышающей 0,8;

- участки недр, расположенные полностью или частично в границах Северо-Кавказского ф.о.,
Сахалинской области (кроме морских месторождений и месторождений, частично расположенных в
границах внутренних морских вод и/или территориального моря РФ).

С 2021 года в 4 группу дополнительно включаются все участки недр, расположенные севернее 65°
с.ш. полностью в границах Республики Коми (удовлетворяющие критериям, установленным НК РФ для
4-й группы), а также шесть участков недр в Оренбургской и Самарской областях (географические
координаты участков указаны в НК РФ).

Акцизы на нефтепродукты

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты
дифференцированы по видам нефтепродуктов и экологическому классу (в части моторных топлив).

В представленной таблице приведены ставки акцизов на нефтепродукты.

Акцизы (руб. за тонну)	с 1 января по 31 декабря 2020	с 1 января по 31 декабря 2021
Автомобильный бензин		
- не соответ. классу 5	13 100	13 624
- соответ. классу 5	12 752	13 262
Прямогонный бензин	14 720	15 532
Дизельное топливо	8 835	9 188
Авиационный керосин	2 800	2 800
Моторные масла	5 616	5 841
Бензол, параксилол, ортоксилол	3 058	3 187
Средние дистилляты	9 535 ¹⁰	определяется по формуле ¹¹

За 1-е полугодие 2021 года расходы на уплату акцизов снизились до 87 млрд руб. по сравнению с 284
млрд руб. в 1-м полугодии 2020 года, что вызвано, главным образом, ростом «обратного акциза»
вследствие роста мировых цен на углеводороды в 1-м полугодии 2021 года.

Кроме того, Федеральным законом РФ от 02.07.2021 № 305-ФЗ уточнен порядок определения
размера демпфирующей надбавки к налоговому вычету по акцизу на нефтяное сырье (КДЕМП):

- с 02.07.2021 из расчета КДЕМП исключены дальневосточные надбавки, применяемые с целью
возмещения затрат на перевозку моторного топлива в направлении Дальневосточного федерального
округа;

⁹ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

¹⁰ На период с 01.01.2020 по 31.03.2020; с 01.04.2020 по 31.12.2020 ставка акциза на средние дистилляты составит: 9 585 –
(ЦДТэксп – 48 300) x 0,65, если ЦДТэксп ≤ 48 300 руб/т, и 9 585, если ЦДТэксп > 48 300 руб/т (ЦДТэксп – средняя цена экспортной
альтернативы для дизельного топлива класса 5, определяемая для налогового периода в соответствии с п.27 ст.200 НК РФ).

¹¹ Ставка акциза составит: 9 938 – (ЦДТэксп – 50 700) x 0,65, если ЦДТэксп ≤ 50 700 руб/т, и 9 938, если ЦДТэксп > 50 700 руб/т
(ЦДТэксп определяется для второго месяца, предшествующего месяцу налогового периода).

- с 01.05.2021 снижен размер условного значения средней оптовой цены реализации на территории РФ автомобильного бензина АИ-92 класса 5 (Ц_{АБер}) – с 56 300 до 52 300 руб. за 1 тонну до конца 2021 года;
- с 01.01.2022 с 5% до 3% снижен уровень ежегодной индексации условного значения средней оптовой цены реализации на территории РФ автомобильного бензина АИ-92 класса 5 (Ц_{АБер}) и дизельного топлива класса 5 (Ц_{ДТер}).

Экспортная пошлина

Средняя фактическая ставка экспортной пошлины на нефть при вывозе за пределы таможенной территории ЕАЭС за 1-е полугодие 2021 года составила 50,6 долл./т, что на 5,1 % выше уровня аналогичного периода 2020 года. Повышение ставки обусловлено существенным снижением мировых цен на нефть в 1-м полугодии 2020 года, влияние которого оказалось более существенным, чем изменение формулы расчета ставки экспортной пошлины на нефть в рамках завершения большого налогового маневра, направленного на равномерное снижение экспортной пошлины на нефть в 2019-2023 г. до приведения к нулевому значению, начиная с 2024 г.

Ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, за 1-е полугодие 2021 год составили:

- для легких и средних дистиллятов экспортная пошлина (установлена на уровне 30% от ставки пошлины на нефть) 15,1 долл./т;
- для прямогонного бензина - (55% от ставки пошлины на нефть) 27,7 долл./т;
- для товарного бензина - (30% от ставки пошлины на нефть) 15,1 долл./т;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов (100% от ставки пошлины на нефть) 50,6 долл./т.

С 01.01.2021¹² исключена возможность установления Правительством Российской Федерации особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на месторождениях с доходностью ниже предельного значения. Для отдельных участков недр, охватывающих месторождения, к которым применялась «льготная» ставка пошлины и которые в 2019 году не перешли на НДС, с 01.01.2021 года снова предоставлена возможность перейти на НДС и применять освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин¹³.

Изменение тарифов естественных монополий

Рост транспортных тарифов естественных монополий оказывает значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

«Роснефть» осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. «Роснефть» также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

Изменения тарифов ПАО «Транснефть» по нефти.

С 1 января 2021 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила в среднем 3,6%, железнодорожные тарифы были проиндексированы на 3,7%.

С 1 февраля 2021 года тарифы на транзит по территории Республики Беларусь были проиндексированы на 6,6%.

Значимые события в 1-м полугодии 2021 года и после отчетной даты

22 апреля 2021 г. на очередном заседании Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» были рассмотрены вопросы, связанные с проведением годового Общего собрания акционеров Компании по итогам 2020 г. Совет директоров предварительно утвердил годовой отчет Компании за 2020 г. и рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов в размере 6 руб. 94 коп. на одну обыкновенную акцию Общества, что позволит направить на дивиденды 50 % чистой прибыли Общества по стандартам МСФО. Совет директоров также принял решение о проведении годового Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть» в форме заочного голосования 1 июня 2021 года.

14 июля 2021 года ПАО «НК «Роснефть» завершило выплату дивидендов за 2020 год, утвержденных на годовом Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть» 1 июня 2021 года. Общая

¹² Федеральный закон от 15.10.2020 № 325-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

¹³ Список участков, которые переведены на НДС с 01.01.2021, приведен в разделе «Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья»

сумма выплат составила 73 535,05 млн руб. Дивиденды перечислены держателям 99,98 % акций общества.

Загрязнение нефти в магистральном нефтепроводе «Дружба» в апреле 2019 года

В связи с загрязнением нефти в апреле 2019 года в магистральном нефтепроводе «Дружба», в ПАО «НК «Роснефть» поступили претензии ряда покупателей нефти, в которых указывалось на доставку нефти с многократным превышением предельно допустимых показателей хлорорганических соединений (относительно соответствующих технических регламентов и стандартов). При этом ПАО «НК «Роснефть» осуществляло сдачу нефти в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в соответствии с требованиями технических регламентов и стандартов.

Также с претензиями к Компании обратились покупатели, которые не получили законтрактованные объемы нефти из-за остановки прокачки нефти по магистральному нефтепроводу «Дружба» по причине загрязнения.

В настоящее время Компания проводит работу с иностранными покупателями и ПАО «Транснефть» по урегулированию претензий. Окончательный расчет понесенных убытков ПАО «НК «Роснефть» может быть завершён по результатам комплексной оценки влияния инцидента на деятельность Компании (включая фактор вынужденного снижения добычи нефти по причине сокращения приема нефти в систему ПАО «Транснефть»), получения полных и документально подтвержденных сумм претензий со стороны всех контрагентов и их перевыставления в адрес ПАО «Транснефть» для получения возмещения.

4.8. Конкуренты эмитента

Доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2020 по классификации SEC составили 38 644 млн барр. н.э. (5 221 млн т н.э.)¹⁴. Аудит, предусматривающий оценку запасов до конца срока рентабельной разработки месторождений, проведен компанией DeGolyer&MacNaughton.

Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов по итогам 2020 года составила более 20 лет по классификации SEC. Органический коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2020 году по классификации SEC составил 151%¹⁵.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами), по оценке компании DeGolyer&MacNaughton запасы углеводородов по категории 1P на 31 декабря 2020 г. составили 43 484 млн барр. н.э. (5 884 млн т н.э.), 2P – 83 761 млн барр. н.э. (11 308 млн т н.э.), по категории 3P – 126 216 млн барр. н.э. (17 028 млн т н.э.). По итогам 2020 г. прирост запасов по действующим активам ПАО «НК «Роснефть» (без учета приобретений/отчуждений) составил более 700 млн.т.н.э. по категории PRMS 3P и был обеспечен благодаря успешному поисково-разведочному и эксплуатационному бурению, применению передовых методов увеличения нефтеотдачи (в том числе на залежах трудноизвлекаемых запасов). Основной эффект был достигнут на месторождениях предприятий «РН-Юганскнефтегаз», «РН-Няганьнефтегаз», «Роспан Интернешнл», «Верхнеконскнефтегаз», «РН-Пурнефтегаз». Также существенное увеличение оценки запасов показали активы, входящие в периметр проекта «Восток Ойл».

В результате геологоразведочных работ в 2020 году было открыто 208 новых залежей и 19 новых месторождений с запасами углеводородов по категории AВ1С1+В2С2 в объеме более 2 млрд т н.э. По результатам проведенного поисково-оценочного бурения на шельфе Карского моря были открыты 2 новых уникальных арктических месторождения (газовое им. Маршала Жукова и газоконденсатное им. Маршала Рокоссовского) с суммарными запасами в объеме 1,3 трлн куб. м газа и 53 млн т конденсата. В рамках проекта «Восток Ойл» на полуострове Таймыр открыто уникальное Западно-Иркинское месторождение с запасами углеводородов по категории С1+С2 в объеме более 600 млн т.н.э.

На протяжении ряда лет ПАО «НК «Роснефть» с заметным отрывом опережает крупнейшие международные нефтегазовые компании-мейджоры по уровню обеспеченности доказанными запасами по классификации SEC. При этом Компания демонстрирует высокую эффективность в разведке и добыче, традиционно сохраняя низкие затраты на поиск и разработку запасов углеводородов.

ПАО «НК «Роснефть» в течение многих лет стабильно обеспечивает высокие уровни покрытия

¹⁴ С учетом приобретений/отчуждений, включая топливный газ.

¹⁵ Рассчитан в метрических единицах. Органический коэффициент замещения в баррелях нефтяного эквивалента составил по итогам 2020 г. 152%.

текущей добычи приростом запасов. В 2021-2022 гг. Компания намерена замещать не менее 100% добываемых углеводородов. Одновременно предполагается ускоренное вовлечение запасов в разработку с сокращением сроков подготовки проектов, перевод ресурсов в запасы с учетом их рентабельности, повышение успешности поисково-разведочного бурения в Российской Федерации.

Компания является лидером российской нефтяной отрасли по запуску новых добычных проектов. На протяжении последних лет были запущены такие крупные проекты как Сузунское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское месторождения, 2-я очередь Среднеботуобинского месторождения, Западно-Эргинское месторождение, Восточно-Мессояхское и Куюмбинское месторождения. В 3 квартале 2020 года начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка (ключевого актива Эргинского кластера) с запуском напорного нефтепровода до Приобского месторождения. В 4 квартале 2020 года в рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера состоялся запуск нефтепровода до Верхнечонского месторождения для обеспечения отгрузки нефти с Северо-Даниловского месторождения. В среднесрочной перспективе интенсификация добычи на зрелых месторождениях и разработка новых перспективных нефтяных и газовых проектов, включая Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Роспан, Харампурское, Северо-Даниловское, Северо-Комсомольское и другие месторождения, позволит продолжать наращивать объемы добычи Компании за счет органического роста. Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания приступила к практической реализации масштабного проекта по добыче углеводородов, который позволит воплотить в жизнь комплексную программу освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края (проект «Восток Ойл»). Вместе с партнерами «Роснефть» планирует создать в этом регионе уникальный нефтегазовый кластер мирового значения.

В соответствии с планами продолжается реализация добычных проектов за пределами РФ.

«Роснефть» является крупнейшим переработчиком в Российской Федерации. В состав перерабатывающего блока Компании входят 13 крупных НПЗ, а также нефтехимические, газоперерабатывающие предприятия, расположенные в 5 Федеральных округах – Центральном, Приволжском, Южном, Сибирском и Дальневосточном. Деятельность Компании в области нефтепереработки, в первую очередь, направлена на выполнение стратегической задачи по обеспечению внутреннего рынка высококачественными нефтепродуктами, включая удаленные регионы страны. Так, Ачинский, Комсомольский НПЗ и Ангарская НХК являются ключевыми поставщиками моторных топлив для районов Восточной Сибири и Дальнего Востока, гарантируя бесперебойное снабжение и сдерживая рост цен, который неизбежно наблюдался бы в случае поставок нефтепродуктов с НПЗ Центральной России.

В сегменте нефтепереработки и нефтехимии успешно реализуется программа повышения операционной эффективности. В рамках Стратегии «Роснефть-2022» предприятия проводят системную работу по сокращению эксплуатационных затрат своих производственных объектов, в том числе за счет внедрения передовых технологических решений, направленных на сокращение потребления энергоресурсов в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001 «Система энергетического менеджмента».

Действующая программа инновационного развития НК «Роснефть» направлена на замещение импортных технологий в производстве высококачественных нефтепродуктов. Одной из главных задач программы является переход нефтеперерабатывающих заводов Компании на использование катализаторов собственного производства, что позволяет снизить риски зависимости от зарубежной продукции, оптимизировать затраты на нефтепереработку и увеличить конкурентоспособность перерабатывающего сегмента «Роснефти». В 2021 г. нефтеперерабатывающий блок НК «Роснефть» полностью перешёл на катализатор гидроочистки производства «РН-Кат», специализированного предприятия Компании.

На нефтеперерабатывающих предприятиях Компании продолжается реализация системы «Цифровой завод», которая осуществляется в рамках Стратегии Компании «Роснефть-2022» и направлена на повышение эффективности управления производством.

НК «Роснефть» как экологически ответственная компания постоянно совершенствует и расширяет разработку и производство высокотехнологичных видов нефтепродуктов с улучшенными экологическими характеристиками. Компания расширяет географию реализации бензина «Евро 6» и бензина АИ-100, наращивает выпуск малосернистого судового топлива RMLS.

Компания – активный участник рынка нефти и нефтепродуктов как в России, так и за ее пределами.

«Роснефть» является крупнейшим экспортером нефти в Российской Федерации. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ, нефть реализуется на международном рынке и поставляется на переработку на нефтеперерабатывающие заводы в Российской Федерации и зарубежные нефтеперерабатывающие заводы. В целом Компания продолжает успешно диверсифицировать каналы поставки нефти. В условиях растущей конкуренции на нефтяном

рынке Компания уделяет особое внимание увеличению объемов экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (СНПС), а также поставки по прямым договорам в Европу. Компания также использует возможности расширения партнерских связей на базе краткосрочных контрактов.

Укреплению конкурентных позиций Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ, расположенных в Германии. Общий объем переработки Компании на НПЗ Германии в 1 полугодии 2021 г. составил 5,15 млн т в год. «Роснефть» на текущий момент – третий по величине игрок на немецком рынке нефтепереработки. Средняя глубина переработки – 93%, средний индекс сложности по Нельсону – 9,0. Операционная деятельность осуществляется дочерним предприятием Rosneft Deutschland GmbH. Эта компания управляет как поставками сырья в адрес НПЗ, доли в которых принадлежат НК «Роснефть» (РСК Raffinerie GmbH, НПЗ MiRO, НПЗ Bayernoil), так и продажам нефтепродуктов.

Rosneft Deutschland в полном объеме осуществляет маркетинг и продажи нефтепродуктов в Германии и выступает не только одним из крупнейших нефтепереработчиков, но и ведущим оптовым поставщиком нефтепродуктов на этом рынке. Компания поставляет нефтепродукты напрямую с 3-х НПЗ в Германии с долей участия НК «Роснефть», а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше, Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

ПАО «НК «Роснефть» последовательно реализует планы по расширению своего присутствия на рынках АТР. Nayara Energy, ассоциированная организация Компании, владеет и управляет одним из наиболее современных нефтеперерабатывающих предприятий Индии – НПЗ в г. Вадианар (индекс Нельсона 11,8), составляющим примерно 8% индийской нефтепереработки. Nayara Energy расширила розничную сеть в Индии до более чем 6 тыс. АЗС. В планах Nayara Energy – расширение сети АЗС на территории страны до 7,6 тыс. точек в 2024 году.

Наряду с ПАО «НК «Роснефть» поставки российской нефти на внешний рынок осуществляют российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». При этом поставки нефти на экспорт всех российских производителей осуществляются на основании графика транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, основанного 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, Equinor, Saudi Aramco, NIOC и другие.

Компания стабильно поставляет на внутренний рынок необходимые объемы нефтепродуктов. «Роснефть» является одним из крупнейших участников оптового рынка автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации. Компания располагает крупнейшей сетью розничных продаж в России. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах РФ. В распоряжении Компании находится значительная собственная и привлеченная инфраструктура нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС / АЗК), которая учитывает емкость региональных рынков и наличие платежеспособного спроса. Товарный знак ПАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с высоким уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС. Экспорт нефтепродуктов, также, как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Конкурентным преимуществом Компании является умение поддерживать стабильные отношения с зарубежными партнерами, включая расширение и возобновление контрактов по поставке нефтепродуктов.

Наряду с ПАО «НК «Роснефть» продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществляются такими крупными компаниями, как ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другими. На внешних рынках основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые компании, как Shell, BP, Total, ExxonMobil, Chevron и другие, местные перерабатывающие компании.

Компания уделяет особое внимание развитию газового бизнеса, в том числе повышению технологичности производства, эффективной монетизации газа, включая формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку, участие в проектах по производству СПГ, программе развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также работе по созданию равных условий по доступу к инфраструктурным мощностям и потребителям.

Развитие сети АГНКС в России является одним из ключевых приоритетов «Роснефти» в розничном бизнесе и одним из важнейших направлений, позволяющих расширить конкурентные преимущества Компании на внутреннем рынке.

«Роснефть» также наращивает трейдинговый потенциал и трейдинговые компетенции на международном рынке СПГ.

Компания успешно развивается в новых экологически ориентированных сегментах деятельности. ССК «Звезда», созданный консорциумом во главе с Роснефтью, реализует проекты по строительству «зеленых» танкеров, спроектированных с соблюдением высоких экологических стандартов: главная и вспомогательная энергетические установки могут работать на экологически чистом топливе – сжиженном природном газе. В декабре 2020 г. судостроительный комплекс «Звезда» получил лицензию на строительство атомных судов в соответствии с действующими в Российской Федерации нормами. Верфь успешно прошла проверки Межрегионального территориального управления по Сибири и Дальнему Востоку Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Звезда» стала единственной российской верфью, которая может строить атомные ледоколы проекта 10510 «Лидер».

В рамках развития инновационного и экологически ориентированного подхода к учету интересов потребителей «Роснефть» осуществляет развитие зарядной инфраструктуры на АЗС Компании в соответствии с прогнозами спроса и развитием рынка электромобилей. На АЗС Компании установлены и работают 14 зарядных станций для электромобилей, включая 5 быстрых зарядных станций (50 кВт) в Московской области, Владивостоке, Хабаровске и Ленинградской области, и 9 медленных зарядных станций (22 кВт) в Тверской области и Краснодарском крае. Компания «Роснефть» планирует развивать зарядную инфраструктуру для электромобилей в рамках сотрудничества с крупнейшими электроэнергетическими компаниями России. Проекты по импорту и смешению с дизельным топливом нового биокомпонента HVO (гидрированное растительное масло) успешно реализованы на НПЗ Вауерноил и MiRO в Германии для соответствия возросшим требованиям европейского законодательства в области снижения выбросов CO₂. В целях дальнейшего повышения эффективности в управлении выбросами рассматривается несколько направлений, в частности, развитие производства «зеленого» водорода.

Ветрогенерация является одним из эффективных способов энергоснабжения промышленных объектов, позволяющих снизить углеродный след производственной деятельности нефтяных компаний. В июне 2021 г. ПАО НК «Роснефть» заключила с ООО «Вестас Рус» соглашение о сотрудничестве, которое предусматривает изучение потенциальных площадок для строительства ветропарков с целью энергообеспечения объектов НК «Роснефть», определение состава энергетического оборудования, его монтаж и сервисное обслуживание.

Компания в полной мере принимает важность климатической повестки и проводит оценку системных, экологических, инфраструктурных и экономических рисков, возникающих в связи с изменением климата. В контексте снижения выбросов парниковых газов в Роснефти ведется постоянная работа. С 2006 г. действует постоянно расширяемая целевая газовая инвестиционная программа, направленная на рост утилизации попутного нефтяного газа. В рамках Киотского протокола, с 2006 по 2012 гг. Роснефть, при участии Всемирного Банка и ряда европейских государственных фондов, успешно осуществила 3 проекта совместного осуществления по сокращению сжиганию попутного нефтяного газа, позволивших снизить ежегодные выбросы CO₂ на 2 млн. т. Программа по повышению энергоэффективности утверждена и регулярно обновляется с 2009 г. при непосредственном участии Совета директоров Компании. В 2011 г. Роснефть начала работу по количественной оценке и мониторингу выбросов парниковых газов. С 2017 г. внедрена программа по системному мониторингу, оптимизации производственных потерь и рационализации потребления энергоресурсов на собственные нужды.

20 декабря 2018 года Совет директоров одобрил мероприятия в области экологической и социальной ответственности (ESG) с утверждением публичной позиции «Роснефти» в части приверженности 17 целям устойчивого развития, определенных ООН.

В июне 2019 г. ПАО «НК «Роснефть» присоединилась к инициативе по сокращению выбросов метана - Methane Guiding Principles.

Для оценки результатов деятельности в области снижения парниковых выбросов в «Роснефти» в 2019 году был учрежден Подкомитет по углеродному менеджменту. В состав Подкомитета вошли топ-менеджеры из операционных, энергетических, экономических и экологических подразделений. Были согласованы подходы по углеродному менеджменту в Компании на долгосрочную перспективу. Утвержденный детальный план мероприятий по углеродному менеджменту был реализован в 2020 году. В связи с растущей значимостью вопросов, связанных с климатической повесткой и сокращением выбросов парниковых газов, в 2020 г. в Компании было принято решение о преобразовании Подкомитета в Комитет по углеродному менеджменту с прямым подчинением Главному исполнительному директору. Комитет начал свою работу в 2021 году.

В апреле 2020 года Совет директоров Компании одобрил расширение задач и функций Комитета по стратегическому планированию и переименовал его в Комитет по стратегии и устойчивому развитию. Комитет оказывает содействие Совету директоров в определении стратегических целей и ориентиров развития Компании, включая цели в области социальной и экологической ответственности, ESG, вклада в достижение целей ООН в области устойчивого

развития.

В июне 2020 г. НК «Роснефть» представила обновленную публичную позицию Компании – «Роснефть»: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития». В публичной позиции подтверждается намерение «Роснефти» достичь лидерских позиций в области минимизации воздействия на окружающую среду и экологичности производства. В июле 2020 г. ПАО «НК «Роснефть» представило Публичную позицию Компании в области прав человека и Декларацию в области соблюдения прав человека при взаимодействии с поставщиками товаров, работ, услуг.

В 2020 г. разработана и представлена на Комитете по стратегическому планированию и устойчивому развитию Совета Директоров долгосрочная концепция экологического развития ПАО «НК «Роснефть». Как ответственный производитель и участник Глобального договора ООН, Компания нацелена на рациональное освоение природных ресурсов и минимизацию воздействия на окружающую среду. В основе экологической концепции Компании – вопросы сохранения биоразнообразия, углеродного менеджмента и охраны окружающей среды.

В декабре 2020 г. Совет директоров Компании рассмотрел долгосрочный план по углеродному менеджменту до 2035 года, который учитывает позицию ключевых акционеров Компании и станет основой экологической повестки ПАО «НК «Роснефть» в контексте низкоуглеродного развития экономики, включая управление климатическими рисками и определение возможностей и конкурентных преимуществ, связанных с будущим спросом на чистую энергию.

По итогам 2020 года Компания представила результаты мониторинга и расчета количества Единиц Сокращения Выбросов парниковых газов (Upstream emissions reductions), полученных в результате реализации проекта «Утилизация попутного нефтяного газа Харампурской группы месторождений» (Gas Recovery at the Kharampur Group of Oil and gas fields), основании которых в мае 2021 г. при поддержке ВР были зарегистрированы и реализованы верифицированные единицы сокращения выбросов (углеродные кредиты).

Раздел 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Шрёдер Герхард**
(Председатель)
Независимый член совета директоров
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		
2006	настоящее время	Nord Stream AG (Швейцария)	Председатель Комитета акционеров

2016	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2019	Hannover 96 GmbH&Co. KG (Германия)	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Herrenknecht AG (Германия)	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, независимый директор
2020	настоящее время	BVUK Betriebliche Vergütungs - und Versorgungssysteme für Unternehmen und Kommunen (Германия)	Член Совета директоров
2021	настоящее время	EUREF-Energy Innovation (EEI) GmbH	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	2020	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Ассоциация «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы"	Член Попечительского совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента"	Член Попечительского

	время	СПбГУ	совета
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный университет"	Член Попечительского совета
2016	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России	Председатель Попечительского совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета
2019	настоящее время	Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова»	Член Попечительского совета
2020	настоящее время	АНО «Генетические технологии»	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственные связи 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: **Варниг Маттиас**

Независимый член совета директоров

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		
2006	2016	Nord Stream AG (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Interatis AG (Швейцария)	Директор
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Член Административного совета (до 2015 - Председатель Административного совета)
2011	настоящее время	ПАО "Транснефть"	Член Совета директоров (до 2015 - Председатель Совета директоров)
2011	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, с 2014 - Заместитель Председателя Совета директоров, с 2011 по 2014 и с 2016 - независимый директор
2012	2018	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	2017	Interatis Engineering AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	2020	Interatis Consulting AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2015	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария)	Исполнительный директор
2019	настоящее время	Fußballclub Gelsenkirchen-Schalke 04 e.V.	Член Совета директоров

	время	(Германия)	
2020	настоящее время	Фонд инноваций, исследований и развития технологий морских нефтегазовых объектов	Председатель Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Алсуваиди Файзал**

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		
2012	2018	Qatar Foundation	Президент по научно-исследовательским разработкам
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	Qatar Investments Authority	Представитель
2018	настоящее время	Qatar University	Член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Орешкин Максим Станиславович*

Год рождения: *1982*

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		
2013	2016	Министерство финансов Российской Федерации	Директор департамента долгосрочного стратегического планирования (с 2013 по 2015), Заместитель Министра финансов Российской Федерации (с 2015 по 2016)
2016	2020	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр экономического развития Российской Федерации
2016	настоящее время	Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	Член Наблюдательного совета
2016	2020	Акционерное общество «Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства»	Председатель Совета директоров
2016	2018	Акционерное общество «Российский экспортный центр»	Член Совета директоров
2016	2021	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	Член Попечительского совета
2017	2020	Акционерное общество «ГЛЮНАСС»	Член Совета директоров
2017	настоящее время	Акционерное общество «Управляющая компания Российского Фонда Прямых Инвестиций»	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО Сбербанк	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	Центральный банк Российской Федерации	Член национального финансового совета
2017	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Член Наблюдательного совета
2017	2020	Автономная некоммерческая организация «Центр экспертизы по вопросам Всемирной торговой организации»	Председатель Наблюдательного совета
2017	настоящее время	Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий (Фонд «Сколково»)	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	ФГБОУ ВО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	Член Попечительского совета
2017	2020	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций	Член Совета Управляющих от Российской Федерации
2017	2020	Международный банк реконструкции и развития	Член Совета Управляющих от Российской Федерации

2017	2020	Многостороннее агентство по гарантиям инвестиций	Член Совета Управляющих от Российской Федерации
2017	2021	Европейский банк реконструкции и развития	Член Совета Управляющих от Российской Федерации
2018	2020	Государственная корпорация по космической деятельности «Роскосмос»	Член Наблюдательного совета
2018	2020	Автономная некоммерческая организация «Федеральный центр компетенции в сфере производительности труда»	Председатель Наблюдательного совета
2018	2020	Автономная некоммерческая организация «Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации»	Член Наблюдательного совета
2018	2019	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	Член попечительского совета
2018	2020	Фонд «Центр стратегических разработок»	Председатель совета
2018	2020	Некоммерческая организация «Фонд развития моногородов»	Председатель Наблюдательного совета
2018	настоящее время	Национальная ассоциация трансфера технологий	Сопредседатель Наблюдательного совета
2019	настоящее время	Новгородский музей – заповедник	Председатель Попечительского совета
2019	настоящее время	АО «Почта России»	Член Совета директоров, с 2020 – Председатель Совета директоров
2020	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «ПФК ЦСКА»	Председатель совета директоров
2020	настоящее время	АО «Первый канал»	Председатель совета директоров
2021	настоящее время	АНО «Россия - страна возможностей»	Член наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Кнайсль Карин***

Независимый член совета директоров

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	настоящее время	STRATEG (Austrian Society for Political-Military Studies)	Вице-президент
2016	2017	Vienna Municipal Mutual Insurance Association Asset Management Group WKST, Vienna Insurance Group	Член Наблюдательного совета
2017	2019	Министерство иностранных дел Австрии	Министр иностранных дел Австрии
2021	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и

количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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	2020	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров (с 2010 - Главный исполнительный директор)
2011	2020	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2016	2020	Нефтегазовое сообщество Всемирного экономического форума	Председатель
2016	настоящее время	Нефтегазовая климатическая инициатива	Председатель
2020	настоящее время	BP Russian Investments Limited	Консультант
2020	настоящее время	Accenture	Председатель Совета по глобальной энергетике
2021	настоящее время	Freeport-McMoRan Inc.	Член Совета директоров
2021	настоящее время	LyondellBasell Industries N. V.	Член Совета директоров
2021	настоящее время	Nogaholding, Bahrain	Член Консультативного Совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Луни Бернард**

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		
2013	настоящее время	BP p.l.c.	Главный исполнительный директор и член Совета директоров (с 2020), Главный исполнительный директор блока «Разведка и Добыча» (с 2016 по 2020), Главный операционный директор по добыче (с 2013 по 2016)

2016	2020	АКЕР-ВР	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Новак Александр Валентинович***

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		
2012	2020	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр энергетики Российской Федерации
2012	настоящее время	Госкорпорация "Росатом"	Член Наблюдательного совета

2012	настоящее время	ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"	Член Попечительского совета
2012	настоящее время	Ассоциация "Глобальная энергия"	Член Наблюдательного совета
2013	2018	АНО "Международный центр устойчивого энергетического развития" под эгидой ЮНЕСКО	Председатель Совета управляющих
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ"	Председатель Попечительского совета
2015	2017	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Россети"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Транснефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Российская Федерация Баскетбола"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Ассоциация "РНК МИРЭС"	Председатель (до 2019), с 2019 - Председатель Президиума Ассоциации
2016	2020	Общероссийская общественная организация "Федерация мотоциклетного спорта России"	Член Попечительского совета
2017	2020	Общероссийская общественная организация "Всероссийская федерация легкой атлетики"	Глава Попечительского совета
2018	2021	Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага	Член Попечительского совета
2019	2021	АНО "Международный центр устойчивого энергетического развития" под эгидой ЮНЕСКО	Председатель Совета управляющих
2020	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2020	настоящее время	НОЦ "Евразийский научно-образовательный центр мирового уровня"	Член наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Рудлофф Ханс-Йорг**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1940**

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		
1990	настоящее время	International Center for Monetary and Banking Studies (ICMB)	Член Совета
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)	Член Консультативного Совета
2002	настоящее время	Marcuard Holding	Председатель Правления
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
2014	настоящее время	Decolef	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Guardian Capital	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ABD Capital Eastern Europe S.A.	Президент
2018	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2020	настоящее время	Lilja Capital Advisory Partners	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Аль-Моханнади Хамад Рашид**

Год рождения: **1958**

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		
1993	2017	RasGas Company	Член Совета директоров, главный исполнительный директор (с 2007 по 2015)
1998	2018	Qatar Petroleum	Член Совета директоров
2015	настоящее время	The Abdullah Bin Hamad Al-Attiyah International Foundation for Energy & Sustainable Development	Член Попечительского совета
2017	2020	The Community College of Qatar (CCQ)	Председатель Попечительского совета

2019	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	Qatar Investments Authority	Представитель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	2020	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Ассоциация «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы"	Член Попечительского совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ	Член Попечительского совета
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный"	Член Попечительского совета

		университет"	
2016	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России	Председатель Попечительского совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета
2019	настоящее время	Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова»	Член Попечительского совета
2020	настоящее время	АНО «Генетические технологии»	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	2020	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Ассоциация «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы"	Член Попечительского совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего	Член Попечительского совета

		образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ	Член Попечительского совета
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный университет"	Член Попечительского совета
2016	2020	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России	Председатель Попечительского совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета
2019	настоящее время	Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова»	Член Попечительского совета
2020	настоящее время	АНО «Генетические технологии»	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Рунь 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		
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Правления, 2012-2019 - вице-президент по шельфовым проектам, с 2019 - первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса, с 2019 - заместитель Председателя Правления
2012	2019	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2013	2018	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2017	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Роснефть-Сахалин"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "Венинефть"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров
2017	2020	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	Член Совета директоров

2020	2021	АО «ВЧНГ»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО «НГК «Славнефть»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ООО «РН-Разведка и добыча»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Правления, 2012 – 2013 - вице-президент, 2013 – 2015 - вице-президент по коммерции и логистике, 2015 - 2020 - вице-президент по

			переработке, нефтехимии, коммерции и логистике, с 2020 - первый вице-президент
2012	2017	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров, по 2016 - заместитель Председателя Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров; в 2013 - Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2018	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	2016	ПАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, с 2013 по 2015 - Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	2020	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2020	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	2017	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	2019	SIA "ITERA Latvija"	Член Совета
2013	2016	RN-MMG ENERGY Pte Ltd	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2020	Rosneft Techno S.A.	Член Совета директоров

2013	2020	ЗАО "Роснефть-Армения"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Саратовнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Туланефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	АО "РН-Ярославль"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ИООО "РН-Запад"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Лисичанскнефтепродукт"	Член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного Совета
2014	2021	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров
2015	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2015	2020	ООО "РН-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Генеральный директор до 2017, с 2017 - член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ЗАО "Авиационно-топливная компания"	Член Совета директоров
2016	2017	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров
2016	2021	АО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ПАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	АО "АНХП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ЧАО "ЛИНИК"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	2017	ЗАО "Топливо-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров, 2020 - 2021 Председатель Совета директоров
2017	2018	ООО "РН-Ресурс"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Переработка"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	2020	Nayara Energy Limited	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Кучуков Ильгам Гаффарович**

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		
2015	2018	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Первый заместитель генерального директора по производству-главный инженер
2018	настоящее время	АО «Сузун»	Генеральный директор
2018	настоящее время	ООО «Тагульское»	Генеральный директор
2018	настоящее время	ООО «РН-Ванкор»	Заместитель генерального директора по обустройству новых месторождений
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Маликова Дина Ринатовна**

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		
2008	2016	ПАО «Дальневосточный банк»	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Банк «ВБРР» (АО)	Президент, Председатель Правления, с 2016 - Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ПАО)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Поляков Андрей Александрович**

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		
2013	2017	АО «Независимая нефтегазовая компания»	Начальник Управления геологоразведочных работ и лицензирования, заместитель директора, директор Департамента геологоразведочных работ и лицензирования, вице-президент по геологии и разработке месторождений Блок геологии и разработки месторождений
2017	2019	АО «Нефтегазхолдинг»	Вице-президент по геологии и разработке месторождений Блок геологии и разработки месторождений
2019	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Вице-президент – главный геолог, член Правления

2020	настоящее время	ПАО СНГЕО	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2020	настоящее время	ООО «РН-Разведка и добыча»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ООО «РН-ГАЗ»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ООО «РН-Актив»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ООО «РН-Иностранные проекты»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «Ванкорнефть»	Член Совета директоров, с 2021 также Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Мамаев Валентин Геннадьевич**

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		
2015	настоящее время	АО «Самотлорнефтегаз»	Генеральный директор
2015	настоящее время	АО «Корпорация Югранефть»	Генеральный директор
2015	2018	ООО «Западно-Никольское»	Генеральный директор
2021	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице- президента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Татриев Хасан Курейшевич**

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		
2015	2019	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Генеральный директор

2015	2019	ПАО «НК «Роснефть»	Директор представительства в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра
2019	настоящее время	ПАО АНК «Башнефть»	С 2019 по 2020 - Президент, Председатель Правления, с 2020 – Генеральный директор, член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента
2020	настоящее время	ПАО «Уфаоргсинтез»	Член Совета директоров, 2020 - 2021 - Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Чернов Владимир Николаевич***

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		
2015	2017	АО «Независимая нефтегазовая Компания»	Вице-президент по добыче нефти и газа
2017	настоящее время	ООО «РН-Ванкор»	Генеральный директор
2017	настоящее время	АО «Ванкорнефть»	Генеральный директор
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента
2020	настоящее время	ООО «Восток Ойл»	Генеральный директор
2020	настоящее время	ООО «НГХ-Недра»	Генеральный директор
2020	настоящее время	ООО «Таймырнефтегаз-Порт»	Генеральный директор
2020	настоящее время	ООО «Таймырнефтегаз-Эстейт»	Генеральный директор
2020	настоящее время	ООО «ПСМО-36»	Генеральный директор
2021	настоящее время	АО «Таймырнефтегаз»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Годовым (по итогам 2020 года) Общим собранием акционеров 01.06.2021 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (02.06.2020 – 01.06.2021). В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 09.04.2015, протокол от 10.04.2015 № 28, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 19.06.2017, протокол от 22.06.2017 №29) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.

Согласно решению годового (по итогам 2020 года) Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей составляет:

- Шрёдеру Герхарду – 600 000 долларов США;
- Аль-Моханнади Хамаду Рашиду - 530 000 долларов США;
- Алсуваиди Файзалу – 560 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;
- Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 560 000 долларов США;
- Рудлоффу Ханс-Йоргу – 580 000 долларов США.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	39 696 437
Заработная плата	311 890 499
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего	2 349 626 915

года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами РФ)	
Комиссионные	0
Льготы	0
Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	680 768 449
ИТОГО	3 381 982 300

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 15.11.2017, протокол от 17.11.2017 №6), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии в 2021 году включают в себя разовые премии за значительный вклад в развитие ПАО «НК «Роснефть».

По итогам годового Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть», состоявшегося 01.06.2021, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2020 года в размере 6 руб. 94 коп. на одну обыкновенную акцию, сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплату дивидендов, составила 73,55 млрд руб., что составляет 50 % чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам Общества.

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2021, 6 мес.
Совет директоров	8 232 937
Коллегиальный исполнительный орган	8 754 951

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2020 года) Общим собранием акционеров 01.06.2021 было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с п.14.1 Устава ПАО «НК «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть», Общество, эмитент в зависимости от контекста) контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется Ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия эмитента избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть только физическое лицо. Член Ревизионной комиссии эмитента может не быть акционером эмитента. Члены Ревизионной комиссии эмитента не могут

одновременно являться членами Совета директоров эмитента, а также занимать иные должности в органах управления эмитента.

Объектом проверки Ревизионной комиссией эмитента является деятельность эмитента, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе его финансово-хозяйственной деятельности. Ревизионная комиссия эмитента:

1. Осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности эмитента, по итогам которой составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах эмитента;
- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

2. Подтверждает достоверность данных, включаемых в годовой отчет эмитента и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность эмитента.

В целях реализации своих полномочий, определенных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом эмитента и Положением о Ревизионной комиссии, Ревизионная комиссия имеет право:

- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления эмитента, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;
- требовать от Главного исполнительного директора, членов Совета директоров, членов Правления, иных должностных лиц, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников эмитента устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;
- ставить перед органами управления эмитента вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников эмитента, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов эмитента, должностных инструкций, а также фактов злоупотреблений/мошенничества;
- требовать в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами эмитента, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров;
- информировать Совет директоров и/или исполнительные органы управления обо всех случаях невыполнения работниками, включая лиц, выполняющих управленческие функции, требований Ревизионной комиссии, касающихся представления необходимых документов, об отказе в пояснениях по имеющимся у Ревизионной комиссии вопросам;
- ставить перед Советом директоров и исполнительными органами управления эмитента вопрос о принятии мер и сроках устранения нарушений, выявленных Ревизионной комиссией.

Плановая проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности эмитента проводится по итогам деятельности эмитента за год. Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности проводится во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Положением о Ревизионной комиссии.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью эмитента от имени и в интересах всех акционеров эмитента.

К компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента относятся:

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, включая приемлемый уровень риска; бюджеты) эмитента и контроль их реализации;

- принятие решения о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки и принятие решения по результатам такой проверки в случае необходимости;
- рассмотрение отчетов должностного лица (структурного подразделения) эмитента, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением эмитентом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении эмитентом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- рассмотрение отчетов Службы внутреннего аудита эмитента;
- утверждение локальных нормативных документов эмитента уровня «Политика» в области:
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента).

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о Совете директоров эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту

Комитет Совета директоров по аудиту создан в целях углубленной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров эмитента по вопросам его компетенции в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также по иным вопросам, делегированным Комитету Советом директоров эмитента.

Члены Комитета Совета директоров по аудиту:

ФИО	Председатель/Член Комитета
Рудлофф Ханс-Йорг	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	Член Комитета
Кнайсль Карин	Член Комитета

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров эмитента в обеспечении им защиты интересов акционеров эмитента посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности эмитента, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

- контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента;
- обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;
- обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с эмитентом;
- обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, об итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных и существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);
- контроль эффективности функционирования и надежности системы управления рисками и внутреннего контроля и;
- осуществление мониторинга системы корпоративного управления, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления эмитента;

- регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности эмитента;
- обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров эмитента с исполнительными органами эмитента, структурными подразделениями финансово-экономического блока эмитента, структурными подразделениями эмитента, ответственными за вопросы внутреннего аудита, управления рисками и внутреннего контроля, Ревизионной комиссией.

К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относятся предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров эмитента по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета эмитента в части, касающейся функций Комитета;
- определение размера оплаты услуг аудитора эмитента;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;
- определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах»;
- утверждение отчетности по выявлению рисков финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня (включая определение приемлемого уровня риска (риск-аппетита));
- контроль оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- одобрение основных направлений развития системы управления рисками и внутреннего контроля, контроль их реализации;
- рассмотрение вопросов эффективности системы комплаенс;
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя Службы внутреннего аудита эмитента;
- рассмотрение отчетов о результатах деятельности Службы внутреннего аудита эмитента, согласование планов деятельности внутреннего аудита рассмотрение результатов аудита финансовой отчетности;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах», имеющих существенное значение для эмитента;
- подготовка рекомендаций Общему собранию акционеров эмитента по вопросам:
 - порядка распределения прибыли и убытков эмитента по результатам финансового года;
 - размера дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- предварительное рассмотрение отчетов об исполнении эмитентом требований законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- утверждение следующих внутренних документов эмитента, а также любых изменений и дополнений к ним по вопросам, связанным с функциями Комитета:
 - кодекс корпоративного поведения (управления) эмитента;
 - локальные нормативные документы эмитента уровня «Политика» в области:
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента);
 - системы управления рисками и внутреннего контроля;
 - управления финансами и отчетности;
 - дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
 - управления конфликтами интересов;
 - корпоративного управления;
 - противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации;

- привлечение независимого оценщика в случаях, предусмотренных законодательством и локальными нормативными документами эмитента.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением ПАО «НК «Роснефть» «О Комитетах Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», утвержденным решением Совета директоров эмитента от 14.09.2020 (протокол от 14.09.2020).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России¹⁶, требованиями законодательства Российской Федерации¹⁷ и другими передовыми практиками, в ПАО «НК «Роснефть» внедрена и непрерывно совершенствуется система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

Цели СУРиВК определены в Политике Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля»¹⁸ (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, направлены на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Компанией целей, в том числе:

- стратегических целей, способствующих реализации стратегических планов Компании;
- операционных целей, касающихся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, а также обеспечения сохранности активов;
- целей в области соответствия деятельности Компании применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов, в том числе требованиям охраны труда, промышленной, информационной, экологической и личной безопасности;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиВК позволяет Компании своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней среде и внутренних бизнес-процессах, повышать эффективность своей деятельности, а также способствует увеличению акционерной стоимости Компании.

Субъектами СУРиВК ПАО «НК «Роснефть» являются Совет директоров ПАО «НК «Роснефть», Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть», Правление ПАО «НК «Роснефть», Ревизионная комиссия ПАО «НК «Роснефть», Комитет по управлению рисками ПАО «НК «Роснефть», менеджмент и работники ПАО «НК «Роснефть» (в том числе структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть», осуществляющие отдельные функции по управлению рисками и внутреннему контролю по бизнес /функциональным блокам), Департамент рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть», Служба безопасности ПАО «НК «Роснефть», Управление собственной и кадровой безопасности ПАО «НК «Роснефть», руководитель внутреннего аудита, Департамент операционного аудита ПАО «НК «Роснефть», Департамент корпоративного аудита ПАО «НК «Роснефть», Департамент регионально аудита ПАО «НК «Роснефть», Управление методологии и организации внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть», Управление экономического и организационного анализа ПАО «НК «Роснефть».

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Департамент рисков и методологии внутреннего контроля

Координацию процессов управления рисками и внутреннего контроля, разработку и актуализацию методологической базы в области обеспечения процессов управления рисками и внутреннего контроля осуществляет Департамент рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть».

¹⁶ Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463;

¹⁷ Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, Федеральный закон «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 и иные документы.

¹⁸ Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 16.11.2015 № 8), с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протоколы заседаний от 22.06.2017 № 29, 24.08.2018 № 6, 11.02.2021 № 17).

Основными задачами Департамента рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть» являются:

- формирование, актуализация и контроль выполнения единого плана работ по развитию системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиВК) в Компании;
- обеспечение единой методологической базы по вопросам СУРиВК в Компании;
- проведение обучения работников Компании по вопросам СУРиВК, включая разработку обучающих материалов;
- актуализация и ведение Единого реестра рисков и контрольных процедур, включая стратегические риски, риски финансово-хозяйственной деятельности, риски бизнес-процессов и контрольные процедуры;
- обеспечение функционирования и развитие единой информационной базы рисков и контрольных процедур;
- подготовка регулярной информации о СУРиВК Компании;
- формирование отчетности корпоративного уровня по выявлению и мониторингу рисков текущей финансово-хозяйственной деятельности;
- экспертиза отчетности по выявлению и мониторингу рисков текущей финансово-хозяйственной деятельности уровня бизнес-блоков / функциональных блоков;
- формирование отчетности по выявлению и мониторингу стратегических рисков;
- оптимизация и периодическая проверка адекватности моделей количественной оценки рисков корпоративного уровня. Разработка и совершенствование методов количественной оценки рисков корпоративного уровня;
- формирование параметров риск-аппетита Компании и отчетности по его мониторингу.

К основным функциям Департамента рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть» в рамках СУРиВК относятся:

- формирование Периметра СУРиВК и критериев для включения Обществ Группы в Периметр СУРиВК;
- разработка и поддержание методологии в части корпоративной СУРиВК. Методологическая поддержка бизнес-блоков/функциональных блоков и Обществ Группы по вопросам управления рисками и внутреннего контроля. Координация работ по внедрению и организации СУРиВК в Обществах Группы;
- планирование развития СУРиВК и мониторинг выполнения мероприятий по развитию СУРиВК, включая формирование, актуализацию и контроль выполнения Плана разработки, внедрения и поддержания системы внутреннего контроля;
- актуализация и ведение Единого реестра рисков и контрольных процедур Компании. Обеспечение функционирования и развитие единой информационной базы рисков и контрольных процедур;
- формирование параметров риск-аппетита Компании и отчетности по мониторингу риск-аппетита Компании;
- формирование отчетности по рискам финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня. Экспертиза отчетности по рискам финансово-хозяйственной деятельности уровня бизнес-блоков/функциональных блоков;
- разработка, оптимизация и поддержание в актуальном состоянии алгоритмов (моделей) количественной оценки рисков финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня. Экспертирование алгоритмов (моделей) оценки рисков финансово-хозяйственной деятельности уровня бизнес-блоков/функциональных блоков и Обществ Группы и выработка предложений по их доработке/корректировке;
- формирование опросника по стратегическим рискам/угрозам и отчетности (результатов опроса) по стратегическим рискам/угрозам;
- организация процесса назначения и обучения экспертов по рискам и внутреннему контролю в самостоятельных структурных подразделениях ПАО «НК «Роснефть» и Обществах Группы;

- проведение обучения экспертов по рискам и внутреннему контролю и других работников Компании и Обществ Группы в области СУРiBK;
- контроль устранения недостатков контрольных процедур и формирование отчетности о статусе устранения ключевых недостатков контрольных процедур;
- контроль соответствия методологии системы внутреннего контроля.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Функцию внутреннего аудита в ПАО «НК «Роснефть» осуществляют вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита (далее - руководитель внутреннего аудита), структурные подразделения – Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление методологии и организации внутреннего аудита, Управление экономического и организационного анализа (далее – структурные подразделения Службы внутреннего аудита).

В соответствии с организационной структурой ПАО «НК «Роснефть», структурные подразделения Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» находятся в непосредственном подчинении руководителя внутреннего аудита.

Работники структурных подразделений Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» административно и функционально подчиняются руководителю внутреннего аудита

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита:

Букаев Геннадий Иванович – вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита.

При осуществлении своей деятельности внутренний аудит применяет руководства, изложенные в Основных принципах профессиональной практики внутреннего аудита, Кодексе этики Института внутренних аудиторов, Международных профессиональных стандартах внутреннего аудита, Определении внутреннего аудита и Миссии внутреннего аудита.

Структурные подразделения Службы внутреннего аудита

Основными задачами структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля и, корпоративному управлению Компании путем оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРiBK), корпоративного управления, а также в обеспечении:
 - достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - эффективности и результативности деятельности, осуществляемой Компанией, включая Общества Группы;
 - выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
 - сохранности имущества Компании, включая Общества Группы;
- координация деятельности с внешним аудитором, с Ревизионной комиссией ПАО «НК «Роснефть», с ревизионными комиссиями Обществ Группы, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Компании;
- проведение внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- независимый аудит эффективности системы менеджмента качества (в том числе, в области капитального строительства, включая оценку соответствия требованиям стандартов ISO);
- проверка соблюдения членами исполнительных органов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы и работниками Компании положений законодательства и внутренних документов, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой и корпоративной этики ПАО «НК «Роснефть»;
- подготовка и предоставление Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках,

нарушениях/недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений/недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СУРиВК и корпоративного управления);

- повышение качества проводимых аудиторских проверок и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса ПАО «НК «Роснефть».

Основными функциями структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, ее соответствия масштабу и сложности бизнеса Компании;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного Главным исполнительным директором ПАО «НК «Роснефть» и согласованного Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по поручению Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту) и/или Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на Горячую линию безопасности ПАО «НК «Роснефть»;
- проведение комплексных проверок (ревизий) деятельности объектов проверки, которые выражаются в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности, осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью объекта проверки;
- проведение анализа объектов проверки в целях исследования отдельных сторон деятельности и оценки состояния определенной сферы объекта проверки;
- предоставление консультаций исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита);
- осуществление мониторинга внедрения предложений внутренних аудиторов по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления, устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении проверок;
- содействие исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании;
- разработка плана деятельности внутреннего аудита на основе риск-ориентированного подхода, определяющего приоритеты внутреннего аудита в соответствии с целями Компании,
- взаимодействие со структурными подразделениями и должностными лицами ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- осуществление контроля качества и оценки результатов проверок и мероприятий внутреннего аудита;
- и другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед внутренним аудитом в Компании.

Внутренний аудит ежегодно формирует для представления акционерам в составе материалов к Годовому общему собранию акционеров ПАО «НК «Роснефть» заключение внутреннего аудита о надежности и эффективности СУРиВК.

Заключение внутреннего аудита формируется на основании результатов ежегодного аудита эффективности СУРиВК и аудитов эффективности бизнес-процессов.

Подчиненность и подотчетность Службы внутреннего аудита

Внутренний аудит функционально подчиняется Совету директоров ПАО «НК «Роснефть». Функциональное руководство внутренним аудитом подразумевает:

- *утверждение ЛНД уровня «Политика» в области внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия внутреннего аудита);*
- *принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя внутреннего аудита;*
- *рассмотрение планов деятельности и отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;*
- *одобрение бюджета Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» и вознаграждения руководителя внутреннего аудита;*
- *рассмотрение Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту существенных ограничений полномочий и иных ограничений, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита.*

Внутренний аудит административно подчиняется Главному исполнительному директору ПАО «НК «Роснефть». Административное руководство внутренним аудитом подразумевает в том числе:

- *выделение необходимых средств в рамках утвержденного бюджета;*
- *утверждение планов деятельности внутреннего аудита;*
- *рассмотрение отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;*
- *оказание поддержки во взаимодействии с ПАО «НК «Роснефть» и СП ОГ;*
- *администрирование политик и процедур деятельности внутреннего аудита (например, утверждение ЛНД в области внутреннего аудита уровня «Положения» и изменений к ним, утверждение организационных документов Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть», согласование командировок, согласование привлечения внешних экспертов к проверкам внутреннего аудита).*

Существующий порядок подчинения руководителя Службы внутреннего аудита Совету директоров и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит.

Руководители структурных подразделений Службы внутреннего аудита не осуществляют управление функциональными направлениями деятельности Компании, требующими принятия управленческих решений в отношении объектов аудита.

Взаимодействие Службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Целью внутреннего аудита (руководителя внутреннего аудита, структурных подразделений Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть») является содействие Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в повышении эффективности управления Компанией, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке СУРиВК, а также корпоративного управления, как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.

Внутренний аудит выстраивает эффективные отношения с заинтересованными сторонами, в том числе с Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»), Главным исполнительным директором ПАО «НК «Роснефть», менеджментом Компании, работниками ПАО «НК «Роснефть» и работниками ОГ, Ревизионной комиссией ПАО «НК «Роснефть», внешним аудитором, субъектами СУРиВК.

Руководитель внутреннего аудита осуществляет прямые коммуникации с Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту без участия менеджмента Компании не реже одного раза в год

Руководитель внутреннего аудита подтверждает организационную независимость внутреннего аудита и индивидуальную объективность внутренних аудиторов не реже одного раза в год Главному исполнительному директору ПАО «НК «Роснефть», Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитету Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту) в составе отчета о результатах деятельности внутреннего аудита.

Руководитель внутреннего аудита в рамках своей деятельности осуществляет взаимодействие с Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» и Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»

по аудиту, в том числе представляет на рассмотрение Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» отчеты внутреннего аудита.

Эмитентом утверждены следующие внутренние документы в области внутреннего аудита:
В Компании в области внутреннего аудита действует следующий локальный нормативный документ:
- Политика Компании «О внутреннем аудите» № П4-01 П-02¹⁹.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

Эмитентом утверждены внутренние документы эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.

В Компании в области управления рисками и внутреннего контроля действует Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01²⁰;

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Политики Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий 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:

Положение ПАО «НК «Роснефть» «Правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации ПАО «НК «Роснефть» и (или) манипулирования рынком»²¹.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

Также в ПАО «НК «Роснефть» действует Стандарт Компании «Охрана сведений конфиденциального характера», редакция которого утверждена решением Правления ПАО «НК «Роснефть» от 04.09.2017 (протокол от 04.09.2017 № Пр-ИС-32н).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Андреанова Ольга Анатольевна**

Год рождения: **1958**

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

¹⁹ Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.01.2015 (протокол от 02.02.2015 № 20) с изм. утвержденными решением Совета директоров «ПАО «НК «Роснефть» (протоколы от 29.04.2016 № 17, от 13.06.2017 № 28, от 22.06.2017 №29, от 18.05.2020 № 25)

²⁰ Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 16.11.2015 (протокол № 8) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 22.06.2017 № 29, от 24.08.2018 № 6).

²¹ Утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 30.09.2019 (протокол заседания от 01.10.2019 № 6).

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы
2013	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Заместитель начальника Управления по инфраструктурным проектам, руководитель проекта Управления методологии и организации внутреннего аудита, с 2017 член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО «Калининградгазификация»	Член Ревизионной комиссии (до 2021), с 2021 – член Совета директоров
2014	настоящее время	АО «Росгазификация»	Член Ревизионной комиссии (до 2019), с 2019 - член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО «Калининградская генерация»	Член Ревизионной комиссии
2015	2020	ООО «Востокгазинвест»	И.о. Генерального директора, с 2018 по 2020 – Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Бучнев Павел Владимирович**

Год рождения: **1986**

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		
2010	2019	АО «ТПС Недвижимость»	Руководитель управления правового сопровождения корпоративной деятельности и документооборота
2019	настоящее время	Росимущество	Заместитель начальника управления реструктуризации государственных организаций и управления приватизируемыми активами (с 2019 по 2019), Заместитель начальника управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций (с 2019 по 2020), Начальник управления инвестиционных отношений (с 2020)
2020	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	ПАО «Ростелеком»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Кулагин Алексей Владимирович*

Год рождения: *1986*

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		
2015	2020	ФГБУ «РЭА» Минэнерго России	Заместитель руководителя дирекции – руководитель Департамента финансового анализа и корпоративного сопровождения, заместитель руководителя дирекции экспертно-аналитического центра ТЭК
2019	2020	ПАО «РусГидро»	Член Комитета по инвестициям при Совете директоров
2020	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента – начальник отдела экономического анализа, заместитель директора Департамента сводной государственной политики и цифровой трансформации
2021	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	АО «Зарубежнефть»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	АО «Роснефтегаз»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	ПАО «Транснефть»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
2021	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Пома Сергей Иванович**

Год рождения: **1959**

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	Национальная ассоциация участников фондового рынка	С 2009 по 2021 – Вице-президент, с 2021 – Вице-президент – корпоративный секретарь
2009	2018	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета Фонда
2014	2019	ПАО «ОАК»	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	АО «Внешнеэкономическое объединение «Автопромимпорт»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сабанцев Захар Борисович**

Год рождения: **1974**

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	Министерство финансов Российской Федерации	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики
2009	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии, с 2016 по 2021 – Председатель Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: *Руководитель Службы внутреннего аудита*

ФИО: *Букаев Геннадий Иванович*

Год рождения: *1947*

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		
2013	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	С 2013 по 2015 - Советник Президента, с 2015 по 2016 - Руководитель Службы внутреннего аудита и контроля, Руководитель Службы внутреннего аудита, с 2016 по 2020 - член Правления, с 2016 - вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	Генеральный директор (с мая по июль 2016 - ВРИО Генерального директора), член Совета директоров
2016	2016	АО «Ванкорнефть»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Интер РАО»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	Фонд развития интернет-инициатив	Председатель Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	АНО «Хоккейный клуб «Салават Юлаев»	Член Совета Клуба (до января 2019 г. – член Правления)
2018	настоящее время	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Председатель Наблюдательного совета
2019	2020	ПАО АНК «Башнефть»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент операционного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента операционного аудита**

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		
2011	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, директор Департамента операционного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

опционов

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент корпоративного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента корпоративного аудита**

ФИО: **Шлыков Арсений Андреевич**

Год рождения: **1990**

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		
2014	2014	ООО «РН-Учёт»	Экономист
2014	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Ведущий специалист Управления аналитики и рисков Департамента трейдинга нефтью и нефтепродуктами, помощник вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита, директор Департамента корпоративного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент регионального аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента регионального аудита**

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	ПАО «НК «Роснефть»	Ведущий ревизор, главный ревизор Контрольно-ревизионного управления; Главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита; заместитель начальника Управления аудита переработки и коммерции Департамента внутреннего аудита; начальник Отдела контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства Департамента внутреннего аудита; начальник Управления

			контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства Департамента внутреннего аудита; начальник Управления аудита инвестиционных проектов, оценки строительного контроля и СМК в капитальном строительстве Департамента операционного аудита; заместитель директора Департамента операционного аудита; директор Департамента регионального аудита
--	--	--	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Управление методологии и организации внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита***

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		
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита
2019	настоящее время	Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина	Доцент кафедры финансового менеджмента (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Управление экономического и организационного анализа

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник Управления экономического и организационного анализа***

ФИО: ***Рыжиков Александр Петрович***

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		
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности, начальник Управления экономического и организационного анализа

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю:

Департамент рисков и методологии внутреннего контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента: ***не назначен***

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-

хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Вознаграждение Ревизионной комиссии определяется Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии ПАО «НК «Роснефть», утвержденным 22.05.2015 решением Совета директоров (протокол от 25.05.2015 №34).

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	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.

Годовым (по итогам 2020 года) Общим собранием акционеров 01.06.2021 принято решение об утверждении вознаграждения членам Ревизионной комиссии эмитента за период выполнения ими своих обязанностей (02.06.2020 – 01.06.2021) в размере:

Андриановой Ольге Анатольевне – 220 000 рублей;

Зобковой Татьяне Валентиновне – 55 452,05 рублей;

Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей.

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2021, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0

Дополнительная информация:

В отчетном периоде члены Ревизионной комиссии эмитента не получали компенсации 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	2021, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 058
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	14 761 709.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	484 251.6

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента

Раздел 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: **27 814**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

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): **200 103**

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): **07.05.2021**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **200 103**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: *обыкновенные*

Количество акций эмитента и глобальных депозитарных расписок на акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **1 098 414 053**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7705630445

ОГРН: 1047796902966

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 40.4%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 40.4%

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, удостоверенных 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 участника (акционера) эмитента: *100%*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0.000000009%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0.000000009%*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

2.

Полное фирменное наименование: *БиПи Рауан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *БиПи Рауан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Место нахождения

Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *19.75%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *19.75%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: *Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.*

Сокращенное фирменное наименование: *Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.*

Место нахождения

Великобритания, Великобритания, 1 Ст.Джеймс Сквэр, Лондон, СУ1У 4ПД / 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England, UK.

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, удостоверенных 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: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited

Сокращенное фирменное наименование: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited

Место нахождения: Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.2.

Полное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Место нахождения

Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

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, удостоверенных 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 участника (акционера) эмитента: **100%**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

3.

Полное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Место нахождения

Катар, Оoredoo Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **18.46%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **18.46%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

Полное фирменное наименование: *Управление по инвестициям Катара / Qatar Investment Authority*

Сокращенное фирменное наименование: *Управление по инвестициям Катара / Qatar Investment Authority*

Место нахождения

Катар, Оoredoo Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 51), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 51), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

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, удостоверенных 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: ***косвенный контроль***

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.

Сокращенное фирменное наименование: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.

Место нахождения: Катар, Оoredoo Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.2.

Полное фирменное наименование: ***Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC***

Сокращенное фирменное наименование: ***Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC***

Место нахождения

Катар, Оoredoo Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

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, удостоверенных 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 участника (акционера) эмитента: **100%**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Указанные акции Эмитента, которыми владеет КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC, учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.

4.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-НКИ"**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9.6%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9.6%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

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, удостоверенных 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 участника (акционера) эмитента: **99.99999946%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4.2.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 7706107510

ОГРН: 1027700043502

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, удостоверенных 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: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "РН-НКИ"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 7708105476

ОГРН: 1027700196457

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана-Ангарск"

Сокращенное фирменное наименование: ООО ЧОП "РН-Охрана-Ангарск"

Место нахождения: Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск

ИНН: 3801090530

ОГРН: 1073801006256

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

5.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: +7 (495) 234-4827

Факс: +7 (495) 956-0938

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **3 123 373 083**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО АО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

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 капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000000009%**

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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный 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: **08.05.2020**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **40.4**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **40.4**

Полное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Место нахождения: **Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрит, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.93**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.5**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-НКИ"**

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

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2021**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **40.4**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **40.4**

Полное фирменное наименование: *Бупи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Бупи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: *КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC*

Сокращенное фирменное наименование: *КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC*

Место нахождения: *Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрит, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.46**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.14**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.14**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-НКИ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.6**

Дополнительная информация:

Депозитарный банк Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. ГДР являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. Указанные акции находятся на счете депо депозитарной программы Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) и учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.

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, 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*	562	655 348 845
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров* (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	19	2 894 197

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

**В том числе дополнительные соглашения об изменении условий сделки.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	560 139 833
в том числе просроченная	22 361 311
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	3 406 189 276
в том числе просроченная	162 617 631
Общий размер дебиторской задолженности	3 966 329 109
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	184 978 942

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нефть-Актив"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7725594298*

ОГРН: *1077746098495*

Сумма дебиторской задолженности: **864 745 988**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Сумма дебиторской задолженности: **498 992 045**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999999642%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Дополнительная информация:

отсутствует.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс на 30 июня 2021 г.

Отчет о финансовых результатах за январь - июнь 2021 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Период, за который составлена отчетность

Год: **2021**

Период: **3 месяца**

2021 3 месяца

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте отчета эмитента (ежеквартального отчета)

МСФО

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Промежуточный консолидированный баланс

Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 980 709 214
Доля таких доходов в выручке от продаж %	60.46

Дополнительная информация:

отсутствует.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было

Дополнительная информация:

отсутствует.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания 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.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **4.8 %**

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: **Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.**

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 Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

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 организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчётном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчётного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"

Сокращённое фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, городской округ город Краснодар, г. Краснодар

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном капитале 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-Сахалинморнефтегаз"

Сокращённое фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращённое 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 капитале 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%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7714359863**

ОГРН: **1157746977519**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНХК"**

Место нахождения

Россия, Приморский край, Партизанский район, с. Новолитовск

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном капитале 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-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999999642%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Коммерция"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Коммерция"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706238400

ОГРН: 1027700196622

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 87.700615312%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Актив"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Актив"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706584449

ОГРН: 1057747399533

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.999945796%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706230432

ОГРН: 1027739903938

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.99644%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

11. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1101, Меточиу, 37, Агиос Андреас

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

12. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцесский вал, 65 корп. 1

ИНН: 7736153344

ОГРН: 1027739186914

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 9.17%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 9.17%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

13. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Фуриштатская 10Б

ИНН: 2902011879

ОГРН: 1022900838454

Доля эмитента в уставном капитале 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%

14. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВЧНГ"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск

ИНН: 3808079367

ОГРН: 1023801017580

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 5.94%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 5.94%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

15. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 15 Хугурдредф 1101 ВА

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г. Ереван, Вазгена Саргсяна 10 оф. 108, 0010

Доля эмитента в уставном капитале 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 "Санаторий "Нефтяник Кубани"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Анапа

ИНН: 2301048899

ОГРН: 1032300011677

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 96.200172544%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

18. 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 капитале коммерческой организации: **8.85%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

20. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **23%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **23%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-ГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ГАЗ"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999981952%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-

НефтьКапиталИнвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-НКИ"**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999999461%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9.6%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9.6%**

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Переработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Переработка"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999995602%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. 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 капитале коммерческой организации: **51%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Влакра"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Влакра"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19.29%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **19.29%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Разведка и добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Разведка и добыча"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999996066%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ресурс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ресурс"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7725270712**

ОГРН: **1157746367844**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999992859%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ванкор"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ванкор"**

Место нахождения

Россия, Красноярский край, г. Красноярск

ИНН: **2465142996**

ОГРН: **1162468067541**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **57.66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **69.28%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Rosneft International Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения

Кипр, Никосия, Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом 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 заверченный отчетный 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: **Частная компания с ограниченной ответственностью «Эс энд Пи Глобал Рейтингс Юроп Лимитед» («S&P Global Ratings Europe Limited»)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **4 этаж, Уотервейс Хаус, Набережная Гранд Канал, Дублин 2, Ирландия (Fourth Floor, Waterways House, Grand Canal Quay, Dublin 2, Ireland)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[https://disclosure.spglobal.com/ratings/en/regulatory/pcr/-/pcr-](https://disclosure.spglobal.com/ratings/en/regulatory/pcr/-/pcr-details/coreOrgId/356989/coreRatingId/914723435)

[details/coreOrgId/356989/coreRatingId/914723435](https://disclosure.spglobal.com/ratings/en/regulatory/pcr/-/pcr-details/coreOrgId/356989/coreRatingId/914723435) (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-, прогноз "Стабильный"**.

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
04.02.2015	BB+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валютах с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.
20.09.2016	BB+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Стабильный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
21.03.2017	BB+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Позитивный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
05.02.2019	BBB- повышен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валютах в связи со снижением долговой нагрузки; прогноз - "Стабильный".

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Частная компания с ограниченной ответственностью**

Муди 'с Инвесторс Сервис Лимитед (Private Company Limited by Shares Moody's Investors Service

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.07.2017	Присвоен рейтинг кредитоспособности на уровне ruAAA, прогноз "Стабильный".

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента.*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-04-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-05-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного

рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-07-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным**

хранением серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-08-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-06-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-09-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-10-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-06-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-07-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-03-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию**

владельцев и по усмотрению эмитента

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-04-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-08-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-09-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-10-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой

в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-11-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитент*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-12-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента,*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-13-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-14-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-01-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (*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: *ruAAA*

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (*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: *ruAAA*

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2016**

Регистрационный номер: **4B02-03-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.04.2017**

Регистрационный номер: **4B02-04-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05*

Дата государственной регистрации выпуска: *15.05.2017*

Регистрационный номер: *4B02-05-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.07.2017*

Регистрационный номер: *4B02-06-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой

в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-07**

Дата государственной регистрации выпуска: **24.07.2017**

Регистрационный номер: **4B02-07-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные**

неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-08

Дата государственной регистрации выпуска: **09.10.2017**

Регистрационный номер: **4B02-08-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
21.11.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-01**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.12.2017**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
15.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-02*

Дата государственной регистрации выпуска: *04.12.2017*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
15.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-03*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.12.2017*

Регистрационный номер: *4B02-03-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
27.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-04**

Дата государственной регистрации выпуска: **12.02.2018**

Регистрационный номер: **4B02-04-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
01.03.2018	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.02.2018**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
16.03.2018	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-06**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.04.2019**

Регистрационный номер: **4B02-06-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
11.04.2019	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-07*

Дата государственной регистрации выпуска: *04.04.2019*

Регистрационный номер: *4B02-07-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
11.04.2019	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-08*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.07.2019*

Регистрационный номер: *4B02-08-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
15.07.2019	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-09**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.10.2019**

Регистрационный номер: **4B02-09-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
24.10.2019	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.05.2020**

Регистрационный номер: **4B02-10-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
10.06.2020	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.11.2020*

Регистрационный номер: *4B02-01-00122-A003P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *город Москва*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: *ruAAA*

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
26.11.2020	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-02**

Дата государственной регистрации выпуска: **24.11.2020**

Регистрационный номер: **4B02-02-00122-A003P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **город Москва**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (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: **ruAAA**

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
26.11.2020	ruAAA

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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-A**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие 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, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие 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, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие 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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие 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, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-10**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-11**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным**

хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **001P-01**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-001P**
Дата присвоения идентификационного номера: **05.12.2016**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **600 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **600 000 000 000**
Номинал, руб.: **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: **40**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **25.11.2026**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **001P-02**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-001P**
Дата присвоения идентификационного номера: **21.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **11.12.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **17.12.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *28.04.2017*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *40 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *40 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *22.04.2027*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-05*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-05 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *15.05.2017*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *32*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *08.05.2025*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-06 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **90 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **90 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **14.07.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-07 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **176 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **176 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **14.07.2027**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **001P-08**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-08 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-001P**
Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2017**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**
Номинал, руб.: **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: **30.09.2027**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **002P-01**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-01 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-002P**
Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **300 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **300 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **24.11.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-02 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **300 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **300 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **24.11.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-03 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *19.12.2017*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *09.12.2027*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-04 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *12.02.2018*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *50 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *50 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *03.02.2028*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-05 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **28.02.2018**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **18.02.2028**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-06 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **40**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2029**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **002P-07**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-07 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-002P**
Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **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: **40**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2029**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **002P-08**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-08 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-002P**
Дата присвоения идентификационного номера: **11.07.2019**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **02.07.2029**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-09 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.10.2019**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.10.2029**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: *002P-10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.05.2020*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *40*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.05.2030*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: *003P-01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-01*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-A-003P*

Дата присвоения идентификационного номера: *24.11.2020*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *400 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *400 000 000 000*

Номинал, руб.: *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: *14.11.2030*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **бездокументарные**

Серия: **003P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-02**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-003P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.11.2020**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **400 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **400 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **14.11.2030**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 082 331 202.94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 943 377 495.44
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2008г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 19.06.2009, 29.06.2009 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.04.2009
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2008г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2009 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	20 334 794 370.62
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2009г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 18.06.2010, 23.06.2010 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.3
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем	24 374 090 621.50

акциям данной категории (типа), руб.	
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.04.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2009г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2010 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	24 358 709 851.45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2011, 16.06.2011 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.04.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 09.08.2011 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная

Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 234 353 129.34
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2012, 25.06.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	36 544 382 120.48
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95

В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.11.2012, 05.12.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.09.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 29.01.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 905 309 173.02
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2013, 25.06.2013 б/н
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	85 273 313 393.46
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, 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
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 02.07.2014 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	12.85
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	136 186 584 948.45
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22.07.2014; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 12.08.2014.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	99.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	136 123 528 101.28
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата	Общее собрание акционеров, 17.06.2015, 22.06.2015 б/н

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.21
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	87 011 039 877.57
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 13.07.2015; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 03.08.2015.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	86 971 946 533.71
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.96
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 15.06.2016, 20.06.2016 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11.75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	124 528 589 349.75

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	27.06.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 11.07.2016; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 01.08.2016.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	52
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	124 502 952 425.75
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 22.06.2017, 27.06.2017 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5.98
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 377 103 345.66
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	03.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 17.07.2017; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 07.08.2017.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	63.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 363 541 920.38
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 29.09.2017, 04.10.2017 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3.83
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	40 591 021 039.11
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10.10.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 24.10.2017;

	другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 15.11.2017.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	27.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	40 582 290 941.39
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 21.06.2018, 26.06.2018 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	6.65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	70 477 882 483.05
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	02.07.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 16.07.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 06.08.2018.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная

Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	70 462 502 410.43
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 28.09.2018, 03.10.2018 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	14.58
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	154 521 432 571.86
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.10.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 23.10.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 14.11.2018.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	40.1

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	154 487 581 342.15
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 04.06.2019, 07.06.2019 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11.33
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	120 077 354 666.61
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.06.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 01.07.2019; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 22.07.2019.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	26.1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	120 050 891 980.17
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	Дивиденды выплачены всем лицам,

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., 6 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.09.2019, 03.10.2019 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	15.34
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	162 576 047 712.78
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.10.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 25.10.2019; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 18.11.2019.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	98.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	162 540 126 757.80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в

	анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 02.06.2020, 05.06.2020 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	18.07
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	191 509 073 153.19
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.06.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 29.06.2020; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 20.07.2020.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	48.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	191 466 639 803.72
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2020г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 01.06.2021, 01.06.2021 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	6.94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	73 551 354 049.98
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.06.2021
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 29.06.2021; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 20.07.2021.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	47.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	-
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента, не наступил.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Доля объявленных дивидендов рассчитана от величины чистой прибыли отчетного периода, за который объявлены дивиденды.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный 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: *04*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,9% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.2013	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.2013	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.2014	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.2014	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.2015	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.2015	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.2016	428 800 000	100%
8	42,88	428 800 000	24.10.2016	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.2017	428 800 000	100%
10	42,88	428 800 000	23.10.2017	428 800 000	100%
11	39,39	393 900 000	23.04.2018	393 900 000	100%
12	39,39	393 900 000	22.10.2018	393 900 000	100%
13	39,39	393 900 000	22.04.2019	393 900 000	100%
14	39,39	393 900 000	21.10.2019	393 900 000	100%
15	39,39	393 900 000	20.04.2020	393 900 000	100%
16	39,39	393 900 000	19.10.2020	393 900 000	100%
17	39,39	393 900 000	19.04.2021	393 900 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,9% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.2013	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.2013	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.2014	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.2014	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.2015	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.2015	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.2016	428 800 000	100%
8	42,88	428 800 000	24.10.2016	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.2017	428 800 000	100%
10	42,88	428 800 000	23.10.2017	428 800 000	100%
11	39,39	393 900 000	23.04.2018	393 900 000	100%
12	39,39	393 900 000	22.10.2018	393 900 000	100%
13	39,39	393 900 000	22.04.2019	393 900 000	100%
14	39,39	393 900 000	21.10.2019	393 900 000	100%
15	39,39	393 900 000	20.04.2020	393 900 000	100%
16	39,39	393 900 000	19.10.2020	393 900 000	100%
17	39,39	393 900 000	19.04.2021	393 900 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	396 400 000	10.12.2013	396 400 000	100%
2	39,64	396 400 000	10.06.2014	396 400 000	100%
3	39,64	396 400 000	09.12.2014	396 400 000	100%
4	39,64	396 400 000	09.06.2015	396 400 000	100%
5	39,64	396 400 000	08.12.2015	396 400 000	100%
6	39,64	396 400 000	07.06.2016	396 400 000	100%
7	39,64	396 400 000	06.12.2016	396 400 000	100%
8	39,64	396 400 000	06.06.2017	396 400 000	100%
9	39,64	396 400 000	05.12.2017	396 400 000	100%
10	39,64	396 400 000	05.06.2018	396 400 000	100%
11	34,90	3 182 914,90	04.12.2018	3 182 914,90	100%
12	34,90	3 182 914,90	04.06.2019	3 182 914,90	100%
13	34,90	3 182 914,90	03.12.2019	3 182 914,90	100%
14	34,90	3 182 914,90	02.06.2020	3 182 914,90	100%
15	34,90	142 782 914,90	01.12.2020	142 782 914,90	100%
16	34,90	142 782 914,90	01.06.2021	142 782 914,90	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00122-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.2013	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.2014	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.2014	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.2015	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.2015	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.2016	594 600 000	100%
7	39,64	594 600 000	06.12.2016	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.2017	594 600 000	100%
9	39,64	594 600 000	05.12.2017	594 600 000	100%
10	39,64	594 600 000	05.06.2018	594 600 000	100%
11	34,90	5 039 071,40	04.12.2018	5 039 071,40	100%
12	34,90	5 039 071,40	04.06.2019	5 039 071,40	100%
13	34,90	5 039 071,40	03.12.2019	5 039 071,40	100%
14	34,90	5 039 071,40	02.06.2020	5 039 071,40	100%
15	34,90	5 039 071,40	01.12.2020	5 039 071,40	100%
16	34,90	5 039 071,40	01.06.2021	5 039 071,40	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.2013	594 600 000	100%

2	39,64	594 600 000	10.06.2014	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.2014	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.2015	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.2015	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.2016	594 600 000	100%
7	39,64	594 600 000	06.12.2016	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.2017	594 600 000	100%
9	39,64	594 600 000	05.12.2017	594 600 000	100%
10	39,64	594 600 000	05.06.2018	594 600 000	100%
11	34,90	13 100 796,90	04.12.2018	13 100 796,90	100%
12	34,90	13 100 796,90	04.06.2019	13 100 796,90	100%
13	34,90	13 100 796,90	03.12.2019	13 100 796,90	100%
14	34,90	13 100 796,90	02.06.2020	13 100 796,90	100%
15	34,90	13 100 796,90	01.12.2020	13 100 796,90	100%
16	34,90	13 100 796,90	01.06.2021	13 100 796,90	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,50% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,75% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,65% годовых с 13 по 16 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.2014	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.2014	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.2015	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.2015	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.2016	792 800 000	100%
6	39,64	792 800 000	19.12.2016	792 800 000	100%
7	39,64	792 800 000	19.06.2017	792 800 000	100%
8	39,64	792 800 000	18.12.2017	792 800 000	100%
9	39,64	792 800 000	18.06.2018	792 800 000	100%

10	39,64	792 800 000	17.12.2018	792 800 000	100%
11	42,38	212 584 055,58	17.06.2019	212 584 055,58	100%
12	43,63	218 854 231,83	16.12.2019	218 854 231,83	100%
13	33,16	166 335 235,56	15.06.2020	166 335 235,56	100%
14	33,16	663 200 000	14.12.2020	663 200 000	100%
15	33,16	663 200 000	14.06.2021	663 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,50% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,75% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,65% годовых с 13 по 16 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.2014	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.2014	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.2015	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.2015	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.2016	792 800 000	100%
6	39,64	792 800 000	19.12.2016	792 800 000	100%
7	39,64	792 800 000	19.06.2017	792 800 000	100%
8	39,64	792 800 000	18.12.2017	792 800 000	100%
9	39,64	792 800 000	18.06.2018	792 800 000	100%
10	39,64	792 800 000	17.12.2018	792 800 000	100%
11	42,38	221 252 333,64	17.06.2019	221 252 333,64	100%
12	43,63	227 778 181,14	16.12.2019	227 778 181,14	100%
13	33,16	173 117 682,48	15.06.2020	173 117 682,48	100%
14	33,16	663 200 000	14.12.2020	663 200 000	100%
15	33,16	663 200 000	14.06.2021	663 200 000	100%

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*

Количество облигаций выпуска, шт.: *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:

07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.2013	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.2014	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.2014	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.2015	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.2015	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.2016	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.2016	598 350 000	100%
8	39,89	598 350 000	17.03.2017	598 350 000	100%
9	39,89	598 350 000	15.09.2017	598 350 000	100%
10	39,89	598 350 000	16.03.2018	598 350 000	100%
11	36,40	546 000 000	14.09.2018	546 000 000	100%
12	36,40	546 000 000	15.03.2019	546 000 000	100%
13	36,40	546 000 000	13.09.2019	546 000 000	100%
14	36,40	546 000 000	13.03.2020	546 000 000	100%
15	36,40	546 000 000	11.09.2020	546 000 000	100%
16	36,40	546 000 000	12.03.2021	546 000 000	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**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.2013	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.2014	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.2014	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.2015	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.2015	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.2016	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.2016	598 350 000	100%
8	39,89	598 350 000	17.03.2017	598 350 000	100%
9	39,89	598 350 000	15.09.2017	598 350 000	100%
10	39,89	598 350 000	16.03.2018	598 350 000	100%
11	36,40	546 000 000	14.09.2018	546 000 000	100%
12	36,40	546 000 000	15.03.2019	546 000 000	100%
13	36,40	546 000 000	13.09.2019	546 000 000	100%
14	36,40	546 000 000	13.03.2020	546 000 000	100%
15	36,40	546 000 000	11.09.2020	546 000 000	100%
16	36,40	546 000 000	12.03.2021	546 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

БО-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,9% годовых с 11 по 16 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%
3	44,38	665 700 000	18.08.2015	665 700 000	100%
4	44,38	665 700 000	16.02.2016	665 700 000	100%
5	44,38	665 700 000	16.08.2016	665 700 000	100%
6	44,38	665 700 000	14.02.2017	665 700 000	100%
7	44,38	665 700 000	15.08.2017	665 700 000	100%
8	44,38	665 700 000	13.02.2018	665 700 000	100%
9	44,38	665 700 000	14.08.2018	665 700 000	100%
10	44,38	665 700 000	12.02.2019	665 700 000	100%
11	44,38	665 700 000	13.08.2019	665 700 000	100%
12	44,38	665 700 000	11.02.2020	665 700 000	100%
13	44,38	665 700 000	11.08.2020	665 700 000	100%
14	44,38	665 700 000	09.02.2021	665 700 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,9% годовых с 11 по 16 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов
-------------------	---	---	---	---	---

		(руб.)			по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%
2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%
3	44,38	887 600 000	18.08.2015	887 600 000	100%
4	44,38	887 600 000	16.02.2016	887 600 000	100%
5	44,38	887 600 000	16.08.2016	887 600 000	100%
6	44,38	887 600 000	14.02.2017	887 600 000	100%
7	44,38	887 600 000	15.08.2017	887 600 000	100%
8	44,38	887 600 000	13.02.2018	887 600 000	100%
9	44,38	887 600 000	14.08.2018	887 600 000	100%
10	44,38	887 600 000	12.02.2019	887 600 000	100%
11	44,38	887 600 000	13.08.2019	887 600 000	100%
12	44,38	887 600 000	11.02.2020	887 600 000	100%
13	44,38	887 600 000	11.08.2020	887 600 000	100%
14	44,38	887 600 000	09.02.2021	887 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-15

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%
2	43,38	7 591 500 000	11.06.2015	7 591 500 000	100%
3	37,15	6 501 250 000	10.09.2015	6 501 250 000	100%

4	33,41	5 846 750 000	10.12.2015	5 846 750 000	100%
5	33,41	5 846 750 000	10.03.2016	5 846 750 000	100%
6	33,41	5 846 750 000	09.06.2016	5 846 750 000	100%
7	33,41	5 846 750 000	08.09.2016	5 846 750 000	100%
8	32,16	5 628 000 000	08.12.2016	5 628 000 000	100%
9	28,42	4 973 500 000	09.03.2017	4 973 500 000	100%
10	28,42	4 973 500 000	08.06.2017	4 973 500 000	100%
11	26,55	4 646 250 000	07.09.2017	4 646 250 000	100%
12	25,93	4 537 750 000	07.12.2017	4 537 750 000	100%
13	19,57	3 424 750 000	08.03.2018	3 424 750 000	100%
14	19,57	3 424 750 000	07.06.2018	3 424 750 000	100%
15	19,57	3 424 750 000	06.09.2018	3 424 750 000	100%
16	19,57	3 424 750 000	06.12.2018	3 424 750 000	100%
17	19,57	3 424 750 000	07.03.2019	3 424 750 000	100%
18	19,57	3 424 750 000	06.06.2019	3 424 750 000	100%
19	19,57	3 424 750 000	05.09.2019	3 424 750 000	100%
20	19,57	3 424 750 000	05.12.2019	3 424 750 000	100%
21	19,57	3 424 750 000	05.03.2020	3 424 750 000	100%
22	19,57	3 424 750 000	04.06.2020	3 424 750 000	100%
23	19,57	3 424 750 000	03.09.2020	3 424 750 000	100%
24	19,57	3 424 750 000	03.12.2020	3 424 750 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-16

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов
-------------------	---	---	---	---	---

		(руб.)			по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%
6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%
11	26,55	2 655 050 000	07.09.2017	2 655 050 000	100%
12	25,93	2 593 000 000	07.12.2017	2 593 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	08.03.2018	1 957 000 000	100%
14	19,57	1 957 000 000	07.06.2018	1 957 000 000	100%
15	19,57	1 957 000 000	06.09.2018	1 957 000 000	100%
16	19,57	1 957 000 000	06.12.2018	1 957 000 000	100%
17	19,57	1 957 000 000	07.03.2019	1 957 000 000	100%
18	19,57	1 957 000 000	06.06.2019	1 957 000 000	100%
19	19,57	1 957 000 000	05.09.2019	1 957 000 000	100%
20	19,57	1 957 000 000	05.12.2019	1 957 000 000	100%
21	19,57	1 957 000 000	05.03.2020	1 957 000 000	100%
22	19,57	1 957 000 000	04.06.2020	1 957 000 000	100%
23	19,57	1 957 000 000	03.09.2020	1 957 000 000	100%
24	19,57	1 957 000 000	03.12.2020	1 957 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-17**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-17

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%
6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%
11	26,55	2 655 050 000	07.09.2017	2 655 050 000	100%
12	25,93	2 593 000 000	07.12.2017	2 593 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	08.03.2018	1 957 000 000	100%
14	19,57	1 957 000 000	07.06.2018	1 957 000 000	100%
15	19,57	1 957 000 000	06.09.2018	1 957 000 000	100%
16	19,57	1 957 000 000	06.12.2018	1 957 000 000	100%
17	19,57	1 957 000 000	07.03.2019	1 957 000 000	100%
18	19,57	1 957 000 000	06.06.2019	1 957 000 000	100%
19	19,57	1 957 000 000	05.09.2019	1 957 000 000	100%
20	19,57	1 957 000 000	05.12.2019	1 957 000 000	100%
21	19,57	1 957 000 000	05.03.2020	1 957 000 000	100%
22	19,57	1 957 000 000	04.06.2020	1 957 000 000	100%
23	19,57	1 957 000 000	03.09.2020	1 957 000 000	100%
24	19,57	1 957 000 000	03.12.2020	1 957 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-24**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-24

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый

купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	12.03.2015	741 750 000	100%
2	43,38	1 084 500 000	11.06.2015	1 084 500 000	100%
3	37,15	928 750 000	10.09.2015	928 750 000	100%
4	33,41	835 250 000	10.12.2015	835 250 000	100%
5	33,41	835 250 000	10.03.2016	835 250 000	100%
6	33,41	835 250 000	09.06.2016	835 250 000	100%
7	33,41	835 250 000	08.09.2016	835 250 000	100%
8	32,16	804 000 000	08.12.2016	804 000 000	100%
9	28,42	710 500 000	09.03.2017	710 500 000	100%
10	28,42	710 500 000	08.06.2017	710 500 000	100%
11	26,55	663 750 000	07.09.2017	663 750 000	100%
12	25,93	648 250 000	07.12.2017	648 250 000	100%
13	19,57	489 250 000	08.03.2018	489 250 000	100%
14	19,57	489 250 000	07.06.2018	489 250 000	100%
15	19,57	489 250 000	06.09.2018	489 250 000	100%
16	19,57	489 250 000	06.12.2018	489 250 000	100%
17	19,57	489 250 000	07.03.2019	489 250 000	100%
18	19,57	489 250 000	06.06.2019	489 250 000	100%
19	19,57	489 250 000	05.09.2019	489 250 000	100%
20	19,57	489 250 000	05.12.2019	489 250 000	100%
21	19,57	489 250 000	05.03.2020	489 250 000	100%
22	19,57	489 250 000	04.06.2020	489 250 000	100%
23	19,57	489 250 000	03.09.2020	489 250 000	100%
24	19,57	489 250 000	03.12.2020	489 250 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

БО-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода,

9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	100%
9	46,87	703 050 000	06.06.2019	703 050 000	100%
10	46,87	703 050 000	05.12.2019	703 050 000	100%
11	46,87	703 050 000	04.06.2020	703 050 000	100%
12	46,87	703 050 000	03.12.2020	703 050 000	100%
13	46,87	703 050 000	03.06.2021	703 050 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

БО-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
-------------------	---	--	---	---	---

1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	100%
9	46,87	703 050 000	06.06.2019	703 050 000	100%
10	46,87	703 050 000	05.12.2019	703 050 000	100%
11	46,87	703 050 000	04.06.2020	703 050 000	100%
12	46,87	703 050 000	03.12.2020	703 050 000	100%
13	46,87	703 050 000	03.06.2021	703 050 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:

БО-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	100%
9	46,87	703 050 000	06.06.2019	703 050 000	100%
10	46,87	703 050 000	05.12.2019	703 050 000	100%
11	46,87	703 050 000	04.06.2020	703 050 000	100%
12	46,87	703 050 000	03.12.2020	703 050 000	100%

13	46,87	703 050 000	03.06.2021	703 050 000	100%
----	-------	-------------	------------	-------------	------

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%
8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	100%
9	46,87	937 400 000	06.06.2019	937 400 000	100%
10	46,87	937 400 000	05.12.2019	937 400 000	100%
11	46,87	937 400 000	04.06.2020	937 400 000	100%
12	46,87	937 400 000	03.12.2020	937 400 000	100%
13	46,87	937 400 000	03.06.2021	937 400 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-09**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%
8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	100%
9	46,87	937 400 000	06.06.2019	937 400 000	100%
10	46,87	937 400 000	05.12.2019	937 400 000	100%
11	46,87	937 400 000	04.06.2020	937 400 000	100%
12	46,87	937 400 000	03.12.2020	937 400 000	100%
13	46,87	937 400 000	03.06.2021	937 400 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%
8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	100%
9	46,87	937 400 000	06.06.2019	937 400 000	100%
10	46,87	937 400 000	05.12.2019	937 400 000	100%
11	46,87	937 400 000	04.06.2020	937 400 000	100%
12	46,87	937 400 000	03.12.2020	937 400 000	100%
13	46,87	937 400 000	03.06.2021	937 400 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-11**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-11-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-11

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%

3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	100%
9	46,87	1 406 100 000	06.06.2019	1 406 100 000	100%
10	46,87	1 406 100 000	05.12.2019	1 406 100 000	100%
11	46,87	1 406 100 000	04.06.2020	1 406 100 000	100%
12	46,87	1 406 100 000	03.12.2020	1 406 100 000	100%
13	46,87	1 406 100 000	03.06.2021	1 406 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-12

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	100%
9	46,87	1 406 100 000	06.06.2019	1 406 100 000	100%
10	46,87	1 406 100 000	05.12.2019	1 406 100 000	100%
11	46,87	1 406 100 000	04.06.2020	1 406 100 000	100%
12	46,87	1 406 100 000	03.12.2020	1 406 100 000	100%
13	46,87	1 406 100 000	03.06.2021	1 406 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-13**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-13

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	100%
9	46,87	1 406 100 000	06.06.2019	1 406 100 000	100%
10	46,87	1 406 100 000	05.12.2019	1 406 100 000	100%
11	46,87	1 406 100 000	04.06.2020	1 406 100 000	100%
12	46,87	1 406 100 000	03.12.2020	1 406 100 000	100%
13	46,87	1 406 100 000	03.06.2021	1 406 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-14

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	100%
9	46,87	1 406 100 000	06.06.2019	1 406 100 000	100%
10	46,87	1 406 100 000	05.12.2019	1 406 100 000	100%
11	46,87	1 406 100 000	04.06.2020	1 406 100 000	100%
12	46,87	1 406 100 000	03.12.2020	1 406 100 000	100%
13	46,87	1 406 100 000	03.06.2021	1 406 100 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-18

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85%

годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	27.04.2015	2 967 000 000	100%
2	29,67	2 967 000 000	27.07.2015	2 967 000 000	100%
3	29,67	2 967 000 000	26.10.2015	2 967 000 000	100%
4	29,67	2 967 000 000	25.01.2016	2 967 000 000	100%
5	27,67	2 767 000 000	25.04.2016	2 767 000 000	100%
6	27,67	2 767 000 000	25.07.2016	2 767 000 000	100%
7	26,43	2 643 000 000	24.10.2016	2 643 000 000	100%
8	25,18	2 518 000 000	23.01.2017	2 518 000 000	100%
9	25,18	2 518 000 000	24.04.2017	2 518 000 000	100%
10	24,56	2 456 000 000	24.07.2017	2 456 000 000	100%
11	22,69	2 269 000 000	23.10.2017	2 269 000 000	100%
12	21,44	2 144 000 000	22.01.2018	2 144 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	23.04.2018	1 957 000 000	100%
14	18,32	1 832 000 000	23.07.2018	1 832 000 000	100%
15	18,32	1 832 000 000	22.10.2018	1 832 000 000	100%
16	18,95	1 895 000 000	21.01.2019	1 895 000 000	100%
17	21,19	2 119 000 000	22.04.2019	2 119 000 000	100%
18	21,19	2 119 000 000	22.07.2019	2 119 000 000	100%
19	21,19	2 119 000 000	21.10.2019	2 119 000 000	100%
20	21,19	2 119 000 000	20.01.2020	2 119 000 000	100%
21	15,71	1 571 000 000	20.04.2020	1 571 000 000	100%
22	15,71	1 571 000 000	20.07.2020	1 571 000 000	100%
23	15,71	1 571 000 000	19.10.2020	1 571 000 000	100%
24	15,71	1 571 000 000	18.01.2021	1 571 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-19

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	100%
16	18,95	947 500 000	21.01.2019	947 500 000	100%
17	21,19	1 059 500 000	22.04.2019	1 059 500 000	100%
18	21,19	1 059 500 000	22.07.2019	1 059 500 000	100%
19	21,19	1 059 500 000	21.10.2019	1 059 500 000	100%
20	21,19	1 059 500 000	20.01.2020	1 059 500 000	100%
21	15,71	785 500 000	20.04.2020	785 500 000	100%
22	15,71	785 500 000	20.07.2020	785 500 000	100%
23	15,71	785 500 000	19.10.2020	785 500 000	100%
24	15,71	785 500 000	18.01.2021	785 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-20

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	100%
16	18,95	947 500 000	21.01.2019	947 500 000	100%
17	21,19	1 059 500 000	22.04.2019	1 059 500 000	100%
18	21,19	1 059 500 000	22.07.2019	1 059 500 000	100%
19	21,19	1 059 500 000	21.10.2019	1 059 500 000	100%
20	21,19	1 059 500 000	20.01.2020	1 059 500 000	100%
21	15,71	785 500 000	20.04.2020	785 500 000	100%
22	15,71	785 500 000	20.07.2020	785 500 000	100%
23	15,71	785 500 000	19.10.2020	785 500 000	100%
24	15,71	785 500 000	18.01.2021	785 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-

21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-21

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	100%
16	18,95	947 500 000	21.01.2019	947 500 000	100%
17	21,19	1 059 500 000	22.04.2019	1 059 500 000	100%
18	21,19	1 059 500 000	22.07.2019	1 059 500 000	100%
19	21,19	1 059 500 000	21.10.2019	1 059 500 000	100%
20	21,19	1 059 500 000	20.01.2020	1 059 500 000	100%
21	15,71	785 500 000	20.04.2020	785 500 000	100%
22	15,71	785 500 000	20.07.2020	785 500 000	100%
23	15,71	785 500 000	19.10.2020	785 500 000	100%
24	15,71	785 500 000	18.01.2021	785 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-22**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-22

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	100%
16	18,95	947 500 000	21.01.2019	947 500 000	100%
17	21,19	1 059 500 000	22.04.2019	1 059 500 000	100%
18	21,19	1 059 500 000	22.07.2019	1 059 500 000	100%
19	21,19	1 059 500 000	21.10.2019	1 059 500 000	100%
20	21,19	1 059 500 000	20.01.2020	1 059 500 000	100%
21	15,71	785 500 000	20.04.2020	785 500 000	100%
22	15,71	785 500 000	20.07.2020	785 500 000	100%
23	15,71	785 500 000	19.10.2020	785 500 000	100%
24	15,71	785 500 000	18.01.2021	785 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-23**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-23

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	100%
16	18,95	947 500 000	21.01.2019	947 500 000	100%
17	21,19	1 059 500 000	22.04.2019	1 059 500 000	100%
18	21,19	1 059 500 000	22.07.2019	1 059 500 000	100%
19	21,19	1 059 500 000	21.10.2019	1 059 500 000	100%
20	21,19	1 059 500 000	20.01.2020	1 059 500 000	100%
21	15,71	785 500 000	20.04.2020	785 500 000	100%

22	15,71	785 500 000	20.07.2020	785 500 000	100%
23	15,71	785 500 000	19.10.2020	785 500 000	100%
24	15,71	785 500 000	18.01.2021	785 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-25**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-25

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%
10	24,56	614 000 000	24.07.2017	614 000 000	100%
11	22,69	567 250 000	23.10.2017	567 250 000	100%
12	21,44	536 000 000	22.01.2018	536 000 000	100%
13	19,57	489 250 000	23.04.2018	489 250 000	100%
14	18,32	458 000 000	23.07.2018	458 000 000	100%
15	18,32	458 000 000	22.10.2018	458 000 000	100%
16	18,95	473 750 000	21.01.2019	473 750 000	100%

17	21,19	529 750 000	22.04.2019	529 750 000	100%
18	21,19	529 750 000	22.07.2019	529 750 000	100%
19	21,19	529 750 000	21.10.2019	529 750 000	100%
20	21,19	529 750 000	20.01.2020	529 750 000	100%
21	15,71	392 750 000	20.04.2020	392 750 000	100%
22	15,71	392 750 000	20.07.2020	392 750 000	100%
23	15,71	392 750 000	19.10.2020	392 750 000	100%
24	15,71	392 750 000	18.01.2021	392 750 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-26

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%
10	24,56	614 000 000	24.07.2017	614 000 000	100%
11	22,69	567 250 000	23.10.2017	567 250 000	100%

12	21,44	536 000 000	22.01.2018	536 000 000	100%
13	19,57	489 250 000	23.04.2018	489 250 000	100%
14	18,32	458 000 000	23.07.2018	458 000 000	100%
15	18,32	458 000 000	22.10.2018	458 000 000	100%
16	18,95	473 750 000	21.01.2019	473 750 000	100%
17	21,19	529 750 000	22.04.2019	529 750 000	100%
18	21,19	529 750 000	22.07.2019	529 750 000	100%
19	21,19	529 750 000	21.10.2019	529 750 000	100%
20	21,19	529 750 000	20.01.2020	529 750 000	100%
21	15,71	392 750 000	20.04.2020	392 750 000	100%
22	15,71	392 750 000	20.07.2020	392 750 000	100%
23	15,71	392 750 000	19.10.2020	392 750 000	100%
24	15,71	392 750 000	18.01.2021	392 750 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **05.12.2016**

Количество облигаций выпуска, шт.: **600 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **600 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
001P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 10,1% годовых для первого купонного периода, 10,1% годовых для второго купонного периода, 9,35% годовых для третьего купонного периода, 9,1% годовых для четвертого купонного периода, 8,35% годовых для пятого купонного периода, 7,6% годовых для шестого купонного периода, 7,35% годовых для седьмого купонного периода, 7,35% годовых для восьмого купонного периода, 7,6% годовых для девятого купонного периода, 7,85% годовых для десятого купонного периода, 7,85% годовых для одиннадцатого купонного периода, 7,35% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,6% годовых для тринадцатого купонного периода, 6,1% годовых для четырнадцатого купонного периода, 5,6% годовых для пятнадцатого купонного периода, 4,35% годовых для шестнадцатого купонного периода, 4,35% годовых для семнадцатого купонного периода, 4,35% годовых для восемнадцатого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	25,18	15 108 000 000	08.03.2017	15 108 000 000	100%
2	25,18	15 108 000 000	07.06.2017	15 108 000 000	100%
3	23,31	13 986 000 000	06.09.2017	13 986 000 000	100%
4	22,69	13 614 000 000	06.12.2017	13 614 000 000	100%
5	20,82	12 492 000 000	07.03.2018	12 492 000 000	100%
6	18,95	11 370 000 000	06.06.2018	11 370 000 000	100%

7	18,32	10 992 000 000	05.09.2018	10 992 000 000	100%
8	18,32	10 992 000 000	05.12.2018	10 992 000 000	100%
9	18,95	11 370 000 000	06.03.2019	11 370 000 000	100%
10	19,57	11 742 000 000	05.06.2019	11 742 000 000	100%
11	19,57	11 742 000 000	04.09.2019	11 742 000 000	100%
12	18,32	10 992 000 000	04.12.2019	10 992 000 000	100%
13	16,45	9 870 000 000	04.03.2020	9 870 000 000	100%
14	15,21	9 126 000 000	03.06.2020	9 126 000 000	100%
15	13,96	8 376 000 000	02.09.2020	8 376 000 000	100%
16	10,85	6 510 000 000	02.12.2020	6 510 000 000	100%
17	10,85	6 510 000 000	03.03.2021	6 510 000 000	100%
18	10,85	6 510 000 000	02.06.2021	6 510 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **21.12.2016**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,39% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	46,82	1 404 600 000	23.06.2017	1 404 600 000	100%
2	46,82	1 404 600 000	22.12.2017	1 404 600 000	100%
3	46,82	1 404 600 000	22.06.2018	1 404 600 000	100%
4	46,82	1 404 600 000	21.12.2018	1 404 600 000	100%
5	46,82	1 404 600 000	21.06.2019	1 404 600 000	100%
6	46,82	1 404 600 000	20.12.2019	1 404 600 000	100%
7	46,82	1 404 600 000	19.06.2020	1 404 600 000	100%
8	46,82	1 404 600 000	18.12.2020	1 404 600 000	100%
9	46,82	1 404 600 000	18.06.2021	1 404 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-03*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *20 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,5% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	47,37	947 400 000	29.06.2017	947 400 000	100%
2	47,37	947 400 000	28.12.2017	947 400 000	100%
3	47,37	947 400 000	28.06.2018	947 400 000	100%
4	47,37	947 400 000	27.12.2018	947 400 000	100%
5	47,37	947 400 000	27.06.2019	947 400 000	100%
6	47,37	947 400 000	26.12.2019	947 400 000	100%
7	47,37	947 400 000	25.06.2020	947 400 000	100%
8	47,37	947 400 000	24.12.2020	947 400 000	100%
9	47,37	947 400 000	24.06.2021	947 400 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-05*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-05 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *15.05.2017*

Количество облигаций выпуска, шт.: *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:

001P-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых с первого по тридцать второй купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	21,44	321 600 000	17.08.2017	321 600 000	100%
2	21,44	321 600 000	16.11.2017	321 600 000	100%
3	21,44	321 600 000	15.02.2018	321 600 000	100%
4	21,44	321 600 000	17.05.2018	321 600 000	100%
5	21,44	321 600 000	16.08.2018	321 600 000	100%
6	21,44	321 600 000	15.11.2018	321 600 000	100%
7	21,44	321 600 000	14.02.2019	321 600 000	100%
8	21,44	321 600 000	16.05.2019	321 600 000	100%
9	21,44	321 600 000	15.08.2019	321 600 000	100%
10	21,44	321 600 000	14.11.2019	321 600 000	100%
11	21,44	321 600 000	13.02.2020	321 600 000	100%
12	21,44	321 600 000	14.05.2020	321 600 000	100%
13	21,44	321 600 000	13.08.2020	321 600 000	100%
14	21,44	321 600 000	12.11.2020	321 600 000	100%
15	21,44	321 600 000	11.02.2021	321 600 000	100%
16	21,44	321 600 000	13.05.2021	321 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-04*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *28.04.2017*

Количество облигаций выпуска, шт.: *40 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *40 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,65% годовых на первые 12 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	43,13	1 725 200 000	02.11.2017	1 725 200 000	100%

2	43,13	1 725 200 000	03.05.2018	1 725 200 000	100%
3	43,13	1 725 200 000	01.11.2018	1 725 200 000	100%
4	43,13	1 725 200 000	02.05.2019	1 725 200 000	100%
5	43,13	1 725 200 000	31.10.2019	1 725 200 000	100%
6	43,13	1 725 200 000	30.04.2020	1 725 200 000	100%
7	43,13	1 725 200 000	29.10.2020	1 725 200 000	100%
8	43,13	1 725 200 000	29.04.2021	1 725 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-06 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **90 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **90 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,5% годовых с первого по седьмой купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,38	3 814 200 000	24.01.2018	3 814 200 000	100%
2	42,38	3 814 200 000	25.07.2018	3 814 200 000	100%
3	42,38	3 814 200 000	23.01.2019	3 814 200 000	100%
4	42,38	3 814 200 000	24.07.2019	3 814 200 000	100%
5	42,38	3 814 200 000	22.01.2020	3 814 200 000	100%
6	42,38	3 814 200 000	22.07.2020	3 814 200 000	100%
7	42,38	3 814 200 000	20.01.2021	3 814 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-07 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **176 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **176 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,5% годовых с первого по седьмой купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,38	7 458 880 000	24.01.2018	7 458 880 000	100%
2	42,38	7 458 880 000	25.07.2018	7 458 880 000	100%
3	42,38	7 458 880 000	23.01.2019	7 458 880 000	100%
4	42,38	7 458 880 000	24.07.2019	7 458 880 000	100%
5	42,38	7 458 880 000	22.01.2020	7 458 880 000	100%
6	42,38	7 458 880 000	22.07.2020	7 458 880 000	100%
7	42,38	7 458 880 000	20.01.2021	7 458 880 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-08 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,6% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 7,1% годовых для пятого купонного периода, 6,1% годовых для шестого купонного периода, 4,35% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате
-------------------	---	--	---	---	---

		облигациям (руб.)			доходов по облигациям выпуска
1	42,88	4 288 000 000	12.04.2018	4 288 000 000	100%
2	36,65	3 665 000 000	11.10.2018	3 665 000 000	100%
3	37,90	3 790 000 000	11.04.2019	3 790 000 000	100%
4	39,14	3 914 000 000	10.10.2019	3 914 000 000	100%
5	35,40	3 540 000 000	09.04.2020	3 540 000 000	100%
6	30,42	3 042 000 000	08.10.2020	3 042 000 000	100%
7	21,69	2 169 000 000	08.04.2021	2 169 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-01 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,60% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 6,6% годовых для пятого купонного периода, 5,6% годовых для шестого купонного периода, 4,35% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	41,64	12 492 000 000	06.06.2018	12 492 000 000	100%
2	36,65	10 995 000 000	05.12.2018	10 995 000 000	100%
3	37,90	11 370 000 000	05.06.2019	11 370 000 000	100%
4	39,14	11 742 000 000	04.12.2019	11 742 000 000	100%
5	32,91	9 873 000 000	03.06.2020	9 873 000 000	100%
6	27,92	8 376 000 000	02.12.2020	8 376 000 000	100%
7	21,69	6 507 000 000	02.06.2021	6 507 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-02 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,60% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 6,6% годовых для пятого купонного периода, 5,6% годовых для шестого купонного периода, 4,35% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	41,64	12 492 000 000	06.06.2018	12 492 000 000	100%
2	36,65	10 995 000 000	05.12.2018	10 995 000 000	100%
3	37,90	11 370 000 000	05.06.2019	11 370 000 000	100%
4	39,14	11 742 000 000	04.12.2019	11 742 000 000	100%
5	32,91	9 873 000 000	03.06.2020	9 873 000 000	100%
6	27,92	8 376 000 000	02.12.2020	8 376 000 000	100%
7	21,69	6 507 000 000	02.06.2021	6 507 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-03 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **19.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,75% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по	Доля выплаченных доходов в общем
-------------------	---------------------------------------	---------------------------------------	---	--------------------------------------	----------------------------------

	расчете на 1 облигацию (руб.)	совокупности по всем облигациям (руб.)		всем облигациям (руб.)	размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	38,64	1 159 200 000	21.06.2018	1 159 200 000	100%
2	38,64	1 159 200 000	20.12.2018	1 159 200 000	100%
3	38,64	1 159 200 000	20.06.2019	1 159 200 000	100%
4	38,64	1 159 200 000	19.12.2019	1 159 200 000	100%
5	38,64	1 159 200 000	18.06.2020	1 159 200 000	100%
6	38,64	1 159 200 000	17.12.2020	1 159 200 000	100%
7	38,64	1 159 200 000	17.06.2021	1 159 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-04*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-04 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *12.02.2018*

Количество облигаций выпуска, шт.: *50 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *50 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,5% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	37,40	1 870 000 000	16.08.2018	1 870 000 000	100%
2	37,40	1 870 000 000	14.02.2019	1 870 000 000	100%
3	37,40	1 870 000 000	15.08.2019	1 870 000 000	100%
4	37,40	1 870 000 000	13.02.2020	1 870 000 000	100%
5	37,40	1 870 000 000	13.08.2020	1 870 000 000	100%
6	37,40	1 870 000 000	11.02.2021	1 870 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-05 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **28.02.2018**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,3% годовых с первого по двенадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	36,40	728 000 000	31.08.2018	728 000 000	100%
2	36,40	728 000 000	01.03.2019	728 000 000	100%
3	36,40	728 000 000	30.08.2019	728 000 000	100%
4	36,40	728 000 000	28.02.2020	728 000 000	100%
5	36,40	728 000 000	28.08.2020	728 000 000	100%
6	36,40	728 000 000	26.02.2021	728 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-06 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,7% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих	Размер доходов, подлежащих	Срок, установленный для выплаты	Общий размер доходов, выплаченных	Доля выплаченных доходов в
-------------------	----------------------------	----------------------------	---------------------------------	-----------------------------------	----------------------------

	выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	доходов	по всем облигациям (руб.)	общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	21,69	216 900 000	05.07.2019	216 900 000	100%
2	21,69	216 900 000	04.10.2019	216 900 000	100%
3	21,69	216 900 000	03.01.2020	216 900 000	100%
4	21,69	216 900 000	03.04.2020	216 900 000	100%
5	21,69	216 900 000	03.07.2020	216 900 000	100%
6	21,69	216 900 000	02.10.2020	216 900 000	100%
7	21,69	216 900 000	01.01.2021	216 900 000	100%
8	21,69	216 900 000	02.04.2021	216 900 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-07*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-07 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *04.04.2019*

Количество облигаций выпуска, шт.: *20 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,7% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	21,69	433 800 000	05.07.2019	433 800 000	100%
2	21,69	433 800 000	04.10.2019	433 800 000	100%
3	21,69	433 800 000	03.01.2020	433 800 000	100%
4	21,69	433 800 000	03.04.2020	433 800 000	100%
5	21,69	433 800 000	03.07.2020	433 800 000	100%
6	21,69	433 800 000	02.10.2020	433 800 000	100%
7	21,69	433 800 000	01.01.2021	433 800 000	100%
8	21,69	433 800 000	02.04.2021	433 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-08 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **11.07.2019**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	991 000 000	13.01.2020	991 000 000	100%
2	39,64	991 000 000	13.07.2020	991 000 000	100%
3	39,64	991 000 000	11.01.2021	991 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-09**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-09 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.10.2019**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,1% годовых с первого по восемнадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	--	--	---	---	--

	облигацию (руб.)	по всем облигациям (руб.)		облигациям (руб.)	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	17,70	442 500 000	23.01.2020	442 500 000	100%
2	17,70	442 500 000	23.04.2020	442 500 000	100%
3	17,70	442 500 000	23.07.2020	442 500 000	100%
4	17,70	442 500 000	22.10.2020	442 500 000	100%
5	17,70	442 500 000	21.01.2021	442 500 000	100%
6	17,70	442 500 000	22.04.2021	442 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: **002P-10**

биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.05.2020**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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:
002P-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 5,8% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	14,46	216 900 000	09.09.2020	216 900 000	100%
2	14,46	216 900 000	09.12.2020	216 900 000	100%
3	14,46	216 900 000	10.03.2021	216 900 000	100%
4	14,46	216 900 000	09.06.2021	216 900 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: **003P-01**

биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-01

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-003P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.11.2020**

Количество облигаций выпуска, шт.: **400 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **400 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

003P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 4,35% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	21,69	8 676 000 000	27.05.2021	8 676 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **бездокументарные**

Серия: **003P-02**

биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-02

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-003P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.11.2020**

Количество облигаций выпуска, шт.: **400 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **400 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

003P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 4,35% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	21,69	8 676 000 000	27.05.2021	8 676 000 000	100%

8.8. Иные сведения

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ПАО «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.

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.

8.9. 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 №1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету).
Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

**Приложение №2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету).
Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)**