

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»*

Код эмитента: 00122-А

за 4 квартал 2020 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: 12.02.2021

_____ И.И. Сечин

подпись

Главный бухгалтер

Дата: 12.02.2021

_____ Д.Б. Горба

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.....	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	7
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента	7
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	8
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	10
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	10
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	10
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	13
2.4.4. Правовые риски.....	14
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	22
2.4.6. Стратегический риск.....	22
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	22
2.4.8. Банковские риски	22
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	22
3.1. История создания и развитие эмитента.....	22
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	22
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация.....	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	23
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	24
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	30
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	30

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	30
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	206
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	206
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	208
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	208
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.....	214
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	214
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	214
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	215
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	215
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	215
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	215
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	215
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	218
4.8. Конкуренты эмитента.....	224
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.....	227
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	228
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	228
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	228
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	244
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	246
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	260
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	262
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	270
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	282
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	283
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	284
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	284
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	284
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 контролируемых 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.....	284
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале	

эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	290
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	290
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.....	290
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	293
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	294
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	294
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	294
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	294
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	294
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	294
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	294
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	295
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	295
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	295
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	295
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	295
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	296
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	296
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	296
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	304
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	304
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	335
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	335
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	335
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	337
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	365
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	366
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	366
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	366
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	366
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	366
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	366

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	382
8.8. Иные сведения.....	424
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	425
Приложение № 1 к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	426

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 аудиторской организации, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторской организации эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости: размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены; имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 31.12.2019 г.	На 31.12.2020 г.
Рыночная капитализация	4 775 538 924 340,20	4 619 745 710 430,30

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного 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 завершеного 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	8 416 666 666 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	25.11.2026

(займа)	
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>Купонная ставка определяется по следующей формуле: $K_i = R + 0,1\%$,</p> <p>где</p> <p>K_i – купонная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;</p> <p>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 пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

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

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

Сущность политики управления рисками 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.

Мероприятия:

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;
- организация контроля обоснованности изменений проектных решений в процессе строительства, анализ влияния вносимых в утвержденную проектно-сметную документацию изменений.

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.

Невыполнение плана ремонтов в бизнес-блоке «Нефтепереработка»

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

Мероприятия:

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 снижения качества углеводородного сырья, поставляемого в переработку

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

Мероприятия:

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:

- прекращение приема партии нефти и (или) перевод нефти в накопление;
- инициирование начала претензионной работы;

- внесение корректировок в технологический режим работы установок;
- корректировка производственной программы;
- мониторинг качества поставляемого сырья. Сравнительный анализ фактического качества сырья с плановым.

Риск недостижения плановых объемов реализации газа

Одним из факторов, оказывающих влияние на риск недостижения планового объема реализации газа, является ввод ограничений со стороны транспортировщика на поставку газа в ГТС. В целях минимизации данного фактора Компания проводит работу по согласованию планируемых объемов транспортировки газа через ГТС, а также осуществляет поставку газа конечным потребителям в рамках ранее полученных и согласованных доступов к системе магистральных газопроводов.

Риск производственного травматизма

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

Мероприятия:

В ПАО «НК «Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и процедуры, необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события. Основными мероприятиями по управлению данным риском среди прочего 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.

Мероприятия:

В ПАО «НК «Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и процедуры, необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события. Основные мероприятия по управлению риском аварии среди прочего включают:

- реализацию программ поддержания основных фондов и проектов развития;
- программу 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

Мероприятия:

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг исполнения программы обеспечения надежности в части реконструкции промысловых 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.

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

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

Мероприятия:

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 «невостребованные» для возможности вовлечения под потребность других ОГ;
- оптимизация подходов по ценообразованию при реализации НВЛ/НЛ третьим лицам;
- проведение выборочного контроля корректности категоризации запасов.

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 долларах США. 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 четвертый квартал 2020 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.

Мероприятия:

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;
- увеличение частоты оценки финансового состояния контрагентов по крупным сделкам с кредитным риском без обеспечения по контрактам.

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

Возможность возникновения потерь вследствие неисполнения, несвоевременного либо неполного исполнения сторонними контрагентами своих обязательств перед Компанией по расходным договорам на условиях предоплаты.

Мероприятия:

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.

Мероприятия:

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.

К наиболее значимым изменениям налогового законодательства, принятым в IV квартале 2020 года, влияющим на деятельность Компании, относятся:

В части акцизов

Федеральным законом от 15.10.2020 № 321-ФЗ:

1) С 01.01.2021 уточнены отдельные параметры механизма «обратного акциза» на нефтяное сырье (далее – НС), в частности:

1.1) В отношении налогоплательщиков, имеющих свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке НС, закреплена обязанность применения акцизного налогового вычета по НС, что при отрицательной сумме налогового вычета приводит к увеличению суммы акциза (закрепленный в НК РФ подход и ранее применялся Компанией с учетом разъяснений Минфина России).

1.2) Введена инвестиционная надбавка ($K_{инв}$) к акцизному вычету по НС, увеличивающая акцизный вычет, получаемый собственниками НС, направляемого на переработку, для лиц, заключивших до 01.10.2021 с Минэнерго России инвестиционные соглашения. Необходимые для заключения таких соглашений подзаконные акты к настоящему моменту не приняты.

1.3) Введены новые основания для отказа налоговым органом в выдаче свидетельства о регистрации лица, совершающего операции по переработке НС:

- доля участия организации-заявителя в организации, с которой у нее заключен договор об оказании услуг по переработке НС, на дату представления в налоговый орган заявления составляет менее 50 %;

- аннулирование в период с 01.03.2020 по 31.12.2021 организацией-заявителем или иными организациями в определенных случаях ранее выданных им свидетельств о регистрации лица, совершающего операции по переработке НС.

1.4) Уточнены основания для аннулирования налоговым органом свидетельства о регистрации лица, совершающего операции по переработке НС.

2) В отношении средних дистиллятов (далее – СД) с 01.01.2021:

2.1) Изменено определение понятия СД, в частности:

- с 1015 до 930 кг/м³ уменьшен показатель максимальной плотности для признания смеси углеводородов СД, что приводит к исключению из состава СД ряда темных нефтепродуктов (в частности, гудрона, мазута);

- уточнен критерий определения высоковязких продуктов, не относимых к СД (к таким продуктам в числе прочих будут относиться смеси углеводородов, значение показателя кинематической вязкости которых при температуре 100 градусов Цельсия составляет более 2,2 сантистокса, в результате чего перечень СД будет сужен).

2.2) Уточнен порядок расчета ставки акциза на СД: в формуле расчета ставки акциза на СД будет применяться значение показателя $D_{дт}$, определенное для второго месяца, предшествующего месяцу налогового периода (месяцу ввоза СД).

2.3) Скорректирован порядок применения надбавок $V_{ф}$, $V_{б}$ и $V_{ш}$ при определении налоговых вычетов по операциям со СД (принимаются равными нулю в случае, если коэффициенты, применяемые при расчете налоговых вычетов и определяемые в соответствии с п.22 ст.200 Налогового кодекса РФ (далее – НК РФ), оказались менее 2).

2.4) До шести месяцев продлен срок уплаты акциза для организаций, имеющих свидетельство на совершение операций со СД по операциям, связанным с получением СД, по которым уплата акциза ранее производилась до 25-го числа третьего месяца, следующего за истекшим налоговым периодом.

3) С 01.01.2022 введен механизм «обратного акциза» на этан и сжиженный углеводородный газ (далее – СУГ), при этом установлены:

- объект налогообложения (операции по направлению этана / СУГ на переработку в товары, являющиеся продукцией нефтехимии);

- налоговые ставки акцизов на этан (9000 руб./т) и СУГ (общая ставка - 4500 руб./т и особые ставки, применяемые организациями, имеющими свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке СУГ, при соблюдении определенных условий);

- налоговые вычеты с коэффициентом 2, применяемые налогоплательщиками, имеющими свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке этана / СУГ, при направлении этана / СУГ на производство товаров, являющихся продукцией нефтехимии, если такие товары произведены в результате технологических процессов:

а) включающих в себя химические превращения этана при температуре выше 700 градусов Цельсия;

б) протекающих при температуре выше 700 градусов Цельсия, и (или) в результате дегидрирования СУГ.

4) На 2023 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 4 % от уровня ставок акцизов на 2022 год.

В части налога на прибыль организаций

Федеральным законом от 09.11.2020 № 368-ФЗ:

1) С 09.11.2020 установлено право бывшего участника консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) уменьшить налоговую базу текущего налогового (отчетного) периода на сумму (часть суммы) убытка, полученного в составе КГН и ранее неучтенного (период переноса убытка не ограничен). При этом налоговая база не может быть уменьшена на сумму убытка более чем на 50 %.

2) С 01.01.2021 установлена возможность налогоплательщика уменьшать свой налогооблагаемый доход от реализации ранее приобретенных имущественных прав (акций, долей, паев) на величину внесенного денежными средствами вклада в имущество организации, уменьшенного на сумму ранее полученных от этой организации денежных средств (сумму возврата вклада) (ранее такое уменьшение было возможно только на сумму внесенного вклада в уставный капитал организации).

Федеральным законом от 23.11.2020 № 374-ФЗ с 01.01.2021:

1) Уточнен порядок расчета показателя, используемого для определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях. При расчете из показателя Д2 (общая сумма дивидендов, полученных российской организацией в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах) теперь исключаются не только дивиденды, облагаемые по ставке 0 %, но также и дивиденды, не учитываемые при определении налоговой базы (это изменение увеличивает сумму налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов).

2) Применение налоговой ставки по налогу на прибыль организаций 0 % к прибыли от реализации акций (долей) российских и иностранных компаний теперь возможно при условии, что доля недвижимости в активах организации на территории РФ составляет не более 50 % на конец месяца, предшествующего реализации.

3) Действие «санкционной льготы» в форме освобождения от налогообложения доходов от реализации акций (долей) в условиях ограничений в расчетах продлено до 31.12.2024 включительно.

В части налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДД)

Федеральным законом от 15.10.2020 № 342-ФЗ с 01.01.2021:

1) К налогоплательщикам НДД дополнительно отнесены организации, права пользования участками недр которым представлены на основании лицензий на разработку технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых.

2) К деятельности налогоплательщика по освоению участка недр для целей НДД дополнительно отнесена деятельность по разработке технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых.

3) Уточнен состав групп НДД:

3.1) В 3-ю группу НДД включены лицензионные участки (далее – ЛУ):

- имеющие историческую степень выработанности запасов нефти ($C_{ИВЗ}$) больше или равную 0,8;
- расположенные полностью или частично в границах Северо-Кавказского федерального округа, Сахалинской области (за исключением морских месторождений углеводородного сырья (далее – УВС) и месторождений, частично расположенных в границах внутренних морских вод и (или) территориального моря РФ).

3.2) Установлена возможность перехода на режим НДД в отношении указанных ЛУ 3 группы с 1-го числа квартала, следующего за кварталом, в котором подано в налоговый орган уведомление о реализации права на применение режима НДД либо с 1-го числа квартала, в котором подано такое уведомление, если в нем организация укажет эту дату начала применения НДД (при этом срок подачи уведомления о реализации права на применение режима НДД не ограничен).

3.3) В 4-ю группу НДД дополнительно включены все ЛУ, расположенные севернее 65 градуса северной широты полностью в границах Республики Коми, а также шесть ЛУ, расположенных полностью или частично в границах Оренбургской и Самарской областях с указанием их географических координат в пп.4 п.1 ст.333.45 НК РФ ЛУ (при сохранении действующих ограничений по объему запасов по участку недр - начальные извлекаемые запасы нефти участка недр составляют менее 45 миллионов тонн по данным госбаланса на 01.01.2017 (или на 01.01.2019, если на 01.01.2017 запасы по участку отсутствовали)).

4) Уточнены сроки перевода лицензионных участков на режим НДД:

- установлена возможность перевода с 01.01.2021 на режим НДД ЛУ 1-й группы НДД (при подаче соответствующего заявления до 31.03.2021), если ранее в отношении таких ЛУ было реализовано право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика НДД;
- до 31.12.2021 продлен срок принятия решения о переводе на НДД участков недр 2-й группы.

5) Установлено ограничение на учет накопленных убытков прошлых лет: для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 01.01.2021 по 31.12.2023, налоговая база текущего периода не может быть уменьшена на сумму убытков (исторических убытков), полученных в предыдущих налоговых периодах, более чем на 50 %. Ограничение неприменимо в отношении ЛУ 5-й группы НДД.

6) Изменен размер коэффициента индексации убытков (вместо единого установлены различные размеры коэффициента индексации убытков по налоговым периодам и группам участков недр НДД).

7) Уточнен порядок определения значения удельных расходов при расчете минимальной налоговой базы по НДД. Значение удельных расходов:

- установлено в размере 7 140 руб. до 31.12.2023 и 8 600 руб. с 01.01.2024;
- подлежит индексации на коэффициент-дефлятор, установленный на соответствующий календарный год (до 2021 года включительно принимается равным 1).

8) Уточнен состав фактических расходов по добыче УВС на участке недр в целях НДД, в частности:

- изменен порядок определения фактических затрат на транспортировку нефти и (или) газового конденсата (для участков недр, расположенных в Красноярском крае, Иркутской области, Республике Саха (Якутия), в составе фактических расходов учитываются расходы на хранение и транспортировку добытых нефти и газового конденсата до места передачи добытого УВС оператору магистральных нефтепроводов, являющемуся субъектом естественной монополии, и (или) третьим лицам для транспортировки железнодорожным транспортом / судами);

- в состав фактических расходов включены затраты на услуги по транспортировке сырья (материалов) и других видов грузов до мест хранения и добычи, доставке до мест добычи и вахтовых поселков работников.

9) Изменен порядок определения цены на газ (Цгаз) и попутный газ (Цпнг) при расчете выручки от реализации УВС, добытого на участке недр, в случае отсутствия реализации газа в календарном месяце. Цгаз / Цпнг будет определяться как:

- оптовая цена на газ за календарный месяц, используемая в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, утвержденная ФАС России для соответствующего субъекта РФ, где расположен на 50 и больше процентов своей площади участок недр, в отношении которого исчисляется налог (без НДС);

- в случае отсутствия утвержденной оптовой цены на газ – равной величине $C_{\text{в}}$, определяемой в порядке, установленном п.4 ст.342.4 НК РФ.

10) Изменен порядок определения цены на попутный газ ($C_{\text{пнг}}$) при расчете выручки от реализации УВС, добытого на участке недр, в случае реализации попутного газа лицам, не являющимся взаимозависимыми с налогоплательщиком: $C_{\text{пнг}}$ будет определяться как средневзвешенное, а не среднеарифметическое, значение фактических цен реализации попутного газа.

11) Изменен порядок формирования индикативного тарифа на транспортировку нефти, тариф будет определяться:

- исходя из района, в котором расположен коммерческий узел учета нефти (газового конденсата), сдаваемой для транспортировки (ранее определялся исходя из района добычи нефти);
- в случае если отгрузка добытой нефти (газового конденсата) предусмотрена через морские нефтеналивные терминалы – исходя из района, где осуществляется переход права собственности на такую нефть (газовый конденсат) к третьим лицам.

12) Изменен порядок учета расходов на строительство (бурение) разведочных и поисково-оценочных скважин: теперь расходы будут признаваться в том налоговом (отчетном) периоде, в котором они были оплачены (частично оплачены) – по аналогии с расходами на создание объектов амортизируемого имущества.

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

Федеральным законом от 15.10.2020 № 321-ФЗ с 01.01.2021 уточнен порядок определения налоговой ставки НДПИ на нефть обессоленную, обезвоженную и стабилизированную:

- теперь, если ставка НДПИ принимает отрицательное значение, то ее значение принимается равным нулю;
- если значение коэффициента $K_{\text{ц}}$, характеризующего динамику мировых цен на нефть, принимает отрицательное значение, то для целей расчета ставки НДПИ коэффициент $K_{\text{ц}}$ принимается равным нулю.

Федеральным законом от 15.10.2020 № 340-ФЗ с 01.01.2021 установлен налоговый вычет по НДПИ и условия его применения 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. Указанное изменение актуально в отношении добычи нефти на Приобском участке недр, недропользователем которого является ПАО «НК «Роснефть».

Федеральным законом от 15.10.2020 № 342-ФЗ с 01.01.2021:

1) Отменены льготы по НДПИ:

- для сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью 10 000 мПа·с и более (в пластовых условиях), а также нефть с вязкостью более 200 мПа·с и менее 10 000 мПа·с (в пластовых условиях);
- для нефти, добытой на выработанных лицензионных участках, за исключением залежей, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти.

2) Отменены пониженные значения коэффициента $K_{\text{г}}$ для отдельных категорий участков недр, перешедших на НДС: $K_{\text{г}}$ установлен в размере, равном 1, для ЛУ, для которых по состоянию на 01.01.2021 выполняются условия для определения $K_{\text{кан}}=1$. Установлены повышенные значения коэффициента $K_{\text{г}}$ на период 2021-2023 гг. (включительно) для различных категорий ЛУ, также правила применения $K_{\text{г}}$ для ЛУ, относящихся к различным группам ЛУ НДС.

3) Продлен срок применения нулевого НДПИ для 5-й группы НДС: коэффициент $K_{\text{г}}$ в размере 0 действует до истечения 15 последовательных календарных лет (сейчас - 12 лет), непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на этом участке недр. В каждый последующий год применяются, соответственно, $K_{\text{г}} = 0,2$, $K_{\text{г}}=0,4$, $K_{\text{г}}=0,6$, $K_{\text{г}}=0,8$, далее $K_{\text{г}}=1$.

4) Установлено, что уменьшению на сумму расходов, связанных с созданием объектов дорожной, транспортной, инженерной и энергетической инфраструктуры, подлежит НДПИ, исчисленный в отношении добычи нефти только на участке недр, расположенном полностью или частично севернее 67 градуса северной широты и южнее 69 градуса северной широты полностью в границах Красноярского края. Изменен порядок определения «инфраструктурного вычета» по НДПИ: на весь период действия налогового вычета до 25 долл./барр. снижена базовая цена для расчета вычета ($C_{\text{баз}}$).

5) Исключено применение налогового вычета по НДС при добыче нефти (Кпн), в отношении которой применялись особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин (в связи с отменой с 01.01.2021 особых формул расчета ставок экспортной пошлины).

6) Установлен налоговый вычет по НДС в отношении нефти, добытой на участках недр:

- 3-й группы НДС (п.3.4 ст.343.2 НК РФ): с 01.01.2021 - расположенных полностью или частично в Охотском море; с 01.01.2024 - для иных участков недр, степень выработанности запасов нефти которых больше или равна 0,8 (степень выработанности запасов нефти участка недр определяется на 1 января года, предшествующего году налогового периода по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых);

- расположенных полностью или частично в границах Республики Татарстан, лицензия на право пользования которыми выдана до 01.01.2016 и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых равны 2 500 млн тонн или более по состоянию на 01.01.2016 (п.3.5 ст.343.2 НК РФ);

- 2-й группы НДС (п.3.6 ст.343.2 НК РФ), расположенных полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

Федеральным законом от 23.11.2020 № 374-ФЗ с 23.12.2020 уточнен порядок проведения измерений в целях определения количества добываемой скважинной жидкости и определения ее физико-химических свойств в целях применения понижающего коэффициента K_d , характеризующего степень сложности добычи нефти из залежи, содержащей трудноизвлекаемые запасы, или коэффициента K_c , характеризующего динамику мировых цен на нефть при добыче нефти из залежей, отнесенных к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, в размере, равном нулю: количество измерений, проводимых в течение налогового периода, определяется как частное от деления количества дней работы скважины в налоговом периоде на число семь и округляется до целого значения в соответствии с действующим порядком округления, но не реже одного раза в данном налоговом периоде. Действие уточненного порядка распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2017.

В случае, если налогоплательщиком представлена уточненная налоговая декларация по НДС за налоговый период, приходящийся на 2017 - 2020 годы, в которой уменьшена сумма налога, подлежащая уплате в бюджетную систему РФ, в связи с применением уточненных положений, и решение о возврате (зачете) суммы излишне уплаченного налога по такой уточненной налоговой декларации на день вступления в силу указанного ФЗ не принято, возврат (зачет) указанной суммы налога не производится.

В части налога на добавленную стоимость (далее – НДС)

Федеральным законом от 09.11.2020 № 368-ФЗ расширен перечень услуг по международной перевозке товаров, облагаемых НДС по налоговой ставке 0%: к транспортно-экспедиционным услугам с 01.01.2021 будут относиться разработка документов для проектных перевозок, организация и выполнение перевозки грузов, экспедиторское сопровождение.

В части транспортного налога

Федеральным законом от 23.11.2020 № 374-ФЗ с 01.01.2021 установлен порядок прекращения налогообложения транспортных средств в связи с их гибелью / уничтожением, предусматривающий прекращение исчисления транспортного налога в отношении таких транспортных средств не с момента снятия их с учета, а с 1-го числа месяца гибели или уничтожения такого объекта на основании заявления налогоплательщика.

В части налога на имущество организаций

Федеральным законом от 23.11.2020 № 374-ФЗ с 01.01.2021 установлены исключения из правила о невозможности перехода к определению налоговой базы по налогу на имущество организаций как среднегодовой стоимости объекта после принятия закона субъекта РФ об особенностях определения налоговой базы исходя из кадастровой стоимости (распространяется на объекты, недвижимого имущества, указанные в подпунктах 1, 2, 4 п.1 ст.378.2 НК РФ):

- в случае, если кадастровая стоимость объекта была определена в течение налогового (отчетного) периода и (или) указанный объект не включен в перечень по состоянию на 1 января года налогового периода;

- в случае, если кадастровая стоимость объектов не определена.

В иных областях

Федеральным законом от 29.12.2020 № 470-ФЗ в НК РФ внесены изменения, вступающие в силу с 01.07.2021 и направленные на уточнение параметров налогового мониторинга (далее – НМ). В частности, для налогоплательщиков, в отношении которых проводится НМ, установлена возможность применения только заявительного порядка возмещения сумм НДС / акциза.

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 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.

В IV квартале 2020 года приняты:

1) Федеральный закон от 15.10.2020 № 325-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1. Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» (далее - Федеральный закон № 325-ФЗ), исключивший с 01.01.2021 возможность установления Правительством Российской Федерации особых формул расчета ставок вывозной таможенной пошлины в отношении отдельных видов сырой нефти;

2) Федеральный закон от 22.12.2020 № 433-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 433-ФЗ), которым:

- с 01.01.2021 введено освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на участке недр, в отношении дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья на котором исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья по основаниям, указанным в пп.5 п.1 ст.333.45 НК РФ (группа 5);

- продлены до 01.02.2021 полномочия Правительства Российской Федерации по установлению порядка подтверждения факта добычи нефти сырой и порядка контроля количества нефти сырой, в отношении которой могут применяться особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин, в целях обеспечения возможности применения ставок вывозной таможенной пошлины, рассчитанных в соответствии с особыми формулами, к нефти сырой, которая добыта и вывезена в декабре 2020 года;

- предусмотрены дополнения и изменения в Федеральный закон от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части уточнения отдельных полномочий государственных органов Российской Федерации в области таможенного регулирования, в частности, установлено, что отсутствует обязанность по представлению в таможенный орган статистической формы учета перемещения товаров, если товары подлежат декларированию в соответствии с международными договорами Российской Федерации, установлены случаи проведения проверки таможенных, иных документов и (или) сведений, начатой после выпуска и в иных случаях;

3) Постановление Правительства РФ от 21.12.2020 № 2197 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым:

- внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации для реализации положений Федерального закона № 325-ФЗ (в редакции Федерального закона от 22.12.2020 № 433-ФЗ) по исключению с 01.01.2021 возможности установления особых формул расчета ставок вывозной таможенной пошлины в отношении отдельных видов сырой нефти;

- внесена поправка в Правила подтверждения получения (производства) нефти сырой (включая нефтегазоконденсатную смесь, получаемую вследствие технологических особенностей транспортировки нефти сырой и стабильного газового конденсата трубопроводным транспортом) при осуществлении деятельности по добыче углеводородного сырья на участке недр, отвечающем условиям, установленным пп.7 п.1 ст.35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», и предоставления освобождения от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении указанных товаров, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25.12.2018 № 1668 «О порядке подтверждения получения (производства) нефти сырой (включая нефтегазоконденсатную смесь, получаемую вследствие технологических особенностей транспортировки нефти сырой и стабильного газового конденсата трубопроводным транспортом) при осуществлении деятельности по добыче углеводородного сырья на участке недр, отвечающем условиям, установленным подпунктом 7 пункта 1 статьи 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», и предоставления освобождения от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении указанных товаров» для обеспечения возможности применения освобождения от уплаты вывозной таможенной пошлины нефти сырой, добытой на участках недр, указанных в пп.2 п.1 ст.333.45 НК РФ и

в отношении которых уведомления о реализации недропользователем права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении участка недр подано в 2021 году.

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 в целях реализации Федерального закона 02.12.2019 № 396-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» в части совершенствования правового регулирования отношений в области геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых», вступившего в силу 31.05.2020, приняты подзаконные акты, устанавливающие правила разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи трудноизвлекаемых полезных ископаемых, порядок подготовки, согласования и утверждения соответствующей проектной документации, порядок выделения участка недр, содержащего трудноизвлекаемые полезные ископаемые и другие. Принятые акты обеспечат возможность полноценной реализации права на пользование участками недр для указанных целей.

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

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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 в IV квартале 2020 года составил 23,07 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 3,32 млн. тонн, АО «РНПК» - 2,98 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,59 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,24 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 2,11 млн. тонн, ПАО «Славнефть-ЯНОС» - 2,00 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,79 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,58 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,53 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,32 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,19 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,35 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,03 млн. тонн.

В IV квартале 2020 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 1,51 млн. тонн нефти, включая 0,25 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в IV квартале 2020 года составил 0,02 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

В IV квартале 2020 года на внутреннем рынке Компания реализовала 14,0 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», ПАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», 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, в IV квартале 2020 года составил 3 620 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 980 тыс. тонн, что составляет 55% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 640 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, Мурманэнергосбыт, Примтеплоэнерго, ОК РУСАЛ ТД, Мурманская ТЭЦ, Таймырская топливная компания, Камчатэнергоснаб, Промрегионразвитие, Саянскхимпласт 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 в IV квартале 2020 года составил 483 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 232 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья в IV квартале 2020 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Ванино, Славянка, Посьет.

Сахалин:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 16 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина в IV квартале 2020 года - Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 26 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря в IV квартале 2020 года: Новороссийск, Туапсе, Кавказ, Тамань.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 78 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона в IV квартале 2020 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт), Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 45 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в IV квартале 2020 года: речные порты Волго-Донского бассейна и рек СФО и ДВ.

Бункеровка за пределами РФ:

Объем реализации в IV квартале 2020 года составил 86 тыс. тонн.

Порты поставки: Gunsan (South Korea), Amsterdam (Netherlands).

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в IV квартале 2020 года составила 512 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в IV квартале 2020 года:

- 391 тыс. тонн (76% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация мелким оптом, из них 348 тыс. тонн авиакомпаниям, включая федеральных потребителей, и 44 тыс. тонн в адрес ТЗК (опт);

- 121 тыс. тонн (24% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация крупным оптом прочим потребителям, включая реализацию на бирже.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения в IV квартале 2020 года: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты присутствия Компании в IV квартале 2020 года представлены в таблице ниже:

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

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

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.

В IV квартале 2020 года объем реализации битумной продукции Компании составил 561 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.

В IV квартале 2020 года объем реализации смазочных материалов составил 291 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке – 174 тыс. тонн или 60%, на экспорт – 117 тыс. тонн или 40%.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2020 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 «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

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

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между 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 Кропоткин (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 Кропоткин (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, Нижнеартмовского НПЗ, Краснотенинского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Отраденского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП, Шкаповского ГПП и Пурнефтепереработки, а также осуществлялись поставки по договорам 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 (мазут) и Ванино (ВГО). Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

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

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 Туансе, на базисе СРТ в Белоруссию, Южную Осетию, Армению и по системе трубопроводов на базисе DAP ЛПДС «8Н», а также на базисе CFR через порты Бургас, Потти, Самсун;

- Нафта - в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB с поставкой в порт Туансе, а также на базисе СРТ в Финляндию;

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

- Топливо судовое маловязкое - в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базисе FOB через порты Автово, Новороссийск и Туансе;

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

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Грузию, Южную Осетию и Армению;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB в страны Черного и Средиземного морей через порты Новороссийск и Кавказ (железнодорожным транспортом и через танкер-накопитель);

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии - на базисе СРТ в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Новороссийск, Тамань, Кавказ, Автово и Кизитеринка, а также в Белоруссию, Финляндию, Украину, Польшу, Грузию и страны Прибалтики.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты FOB Новороссийск (мазут), FOB Тамань (мазут), СРТ Кавказ (продукты нефтехимии), FOB Усть-Луга (ВГО) и СРТ Автово (мазут), а также в страны Азиатско-тихоокеанского региона на базисе FOB через порты Находка (нафта, дизель, СМТ и мазут), Ванино (ВГО) и на базисе СРТ в Монголию (дизель и бензин).

Нефтепродукты с Ангарского НХК и Ангарского завода полимеров реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на базисе FOB через порты Находка (нафта, дизель, мазут и СМТ), Славянка (ВГО, СМТ и мазут) и Ванино (ВГО), а также осуществлялись поставки в страны Черного и Средиземного морей через порты СРТ Темрюк (продукты нефтехимии), FOB Тамань (мазут), FOB Туансе (СМТ) и в Среднюю Азию (бензин), Монголию (бензин, дизель, СМТ и сжиженные газы), Эстонию (продукты нефтехимии), Китай (сжиженный газ и продукты нефтехимии) и через порт FOB Архангельск (бензин каталитического крекинга).

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо на базисе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Приморск и Туансе;

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

- Поставки мазута осуществлялись в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты FOB Усть-Луга, FOB Кавказ, FOB Новороссийск и СРТ Автово;

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

- Бензины автомобильные поставлялись на базисе СРТ в Республику Абхазия;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на базисе СРТ в страны Средней Азии, Прибалтики, Черного и Средиземного морей, а также в Польшу, Грузию, Украину, Финляндию и Белоруссию.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порт Туансе, а также на базисе СРТ в Южную Осетию;

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

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

- Бензины автомобильные поставлялись на базисе СРТ в Республику Абхазия и Южную Осетию;

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

- Топливо судовое маловязкое поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB через порт Туансе;

- Продукты нефтехимии поставлялись на базисе СРТ в Украину.

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

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порт Новороссийск, а также на базисе СРТ в страны Средней Азии, Монголию и Китай;

- Нафта поставлялась в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на условиях FOB через порты Туансе и Усть-Луга.

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались на базе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга (нафта), а также на базе СРТ в Монголию (дизель) и Узбекистан (дизель).

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 Туапсе;
- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на условиях СРТ в страны Черного и Средиземного морей через порты Кавказ, Темрюк и Тамань, а также в Украину, Польшу, Финляндию, Эстонию и Монголию.*

Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порты Туапсе (нафта) и Новороссийск (дизель), а также на базе СРТ в страны Средней Азии (дизель) и 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 СРТ в страны Средней Азии, Прибалтики, Белоруссию, Республику Абхазия и по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н», а также на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Туапсе, Приморск и по системе магистральных нефтепродуктопроводов через порт Вентспилс;

- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в страны Средней Азии, Республику Абхазия и Южную Осетию;

- Нафта поставлялась на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе, а также на базе СРТ в Финляндию;

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

- Мазут поставлялся на базе FOB в страны Балтийского моря через порт Автово;

- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей, Средней Азии, Прибалтики, а также в Белоруссию, Украину, Польшу, Чехию, Германию, Молдавию, Финляндию, Словакию, Нидерланды, Турцию, Грузию, Монголию и Китай.

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

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией 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, а для повышения эффективности контроля платежей со стороны контрагентов за реализованный газ – ведет претензионно-исковую работу.

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.

3. На реализацию нефтепродуктов

На региональных рынках реализации нефтепродуктов влияющими факторами могут выступить изменения баланса спроса, вызванные влиянием новой коронавирусной инфекции Covid-19 и, как следствие, ограничительными мерами, действующими на территории регионов РФ, введенными региональными

органами исполнительной власти субъектов РФ, а также 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 цепи доставки.
- оптимизации эксплуатационных затрат бизнеса; повышения эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развития удобных цифровых технологий взаимодействия с розничными и корпоративными клиентами Компании, в том числе за счет развития сервисов: бесконтактной оплаты топлива на АЗС/АЗК Компании, виртуальной топливной карты для корпоративного сегмента рынка.
- развитие продаж сопутствующих товаров и услуг, в том числе за счет развития фуд-предложения кафе, расширение перечня товарных категорий и услуг, предлагаемых на АЗС/АЗК, реализация проектов с федеральными игроками FMCG рынка, а также реализации товаров под собственной торговой маркой.

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: Черпаюское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1151**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,223 тыс.т**

2. Наименование месторождения: Хасырейское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5118**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 62,52 тыс.т**

3. Наименование месторождения: Наульское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3571**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 75,174 тыс.т**

4. Наименование месторождения: Лабаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2178**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 72,46 тыс.т**

5. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 131, газ - 3**

6. Наименование месторождения: Лебединское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть - 893, газ - 411**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2295, газ - 954*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,025 тыс.т*

8. 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 125,617 тыс.т; конденсат 1,04 тыс.т*

9. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СКН"*

Место нахождения: *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 113,58 тыс.т; конденсат 6,663 тыс.т; газ природный 30,455 млн.м3*

10. 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 147,62 тыс.т; конденсат 8,485 тыс.т*

11. 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 132,922 тыс.т; конденсат 6,925 тыс.т; газ природный 4,467 млн.м3*

12. 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 185,585 тыс.т; конденсат 2,08 тыс.т; газ природный 251,2097 млн.м3*

13. 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: *629830, ЯНАО, г.Губкинский, территория панель 1, дом 3*

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 153,024 тыс.т; конденсат 2,956 тыс.т; газ природный 52,06 млн.м3*

14. 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 63,268 тыс.т; конденсат 6,662 тыс.т; газ природный 86,588 млн.м3*

15. 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"*

Место нахождения: *629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

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 11,165 млн.м3*

16. 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: *629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: 5087746092451

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

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

17. 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: *629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

18. 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 94,922 тыс.т*

19. 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 149,383 тыс.т*

20. Наименование месторождения: Киньяминское

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 84,427 тыс.т*

21. 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 1722,693 тыс.т*

22. 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 1111,515 тыс.т**

23. 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 506,761 тыс.т**

24. 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 287,927 тыс.т**

25. 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 309,65 тыс.т**

26. 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 5392,752 тыс.т**

27. 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 2031,362 тыс.т**

28. 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 251,681 тыс.т*

29. 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 42,455 тыс.т*

30. 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 92,152 тыс.т*

31. 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 342,102 тыс.т*

32. 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 156,41 тыс.т*

33. Наименование месторождения: Угутское

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 280,051 тыс.т*

34. 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 409,613 тыс.т*

35. Наименование месторождения: Фаинское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5683, газ - 692*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 45,14 тыс.т*

36. 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 361,154 тыс.т*

37. 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 283,558 тыс.т*

38. 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 152,288 тыс.т*

39. 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 504,949 тыс.т*

40. 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 163,854 тыс.т*

41. 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 1275,084 тыс.т*

42. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2231, газ – 15599*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,206 тыс.т; конденсат 4,046 тыс.т; газ природный 340,911 млн.м3*

43. Наименование месторождения: Байкаловское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 3695; В2С2 - 39368. Газ: АВ1С1 - 21120; В2С2 - 57785.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

44. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: В2С2 - 21661. Газ: В2С2 - 2167*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

45. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 1820; В2С2 - 79862. Газ: АВ1С1 - 194; В2С2 - 8545.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

46. 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, 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 2372,087 тыс.т; конденсат 39,431 тыс.т; газ природный 562,73 млн.м3*

47. 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, 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 271,451 тыс.т; конденсат 0,012 тыс.т*

48. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

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 579,464 тыс.т; конденсат 121,149 тыс.т*

49. Наименование месторождения: Катильгинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 964, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 26,962 тыс.т*

50. Наименование месторождения: Лугинецкое

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2899, ЖПГ - 30, газ - 8339*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,906 тыс.т; конденсат 18,812 тыс.т*

51. Наименование месторождения: Первомайское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3410, газ - 123*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,584 тыс.т*

52. 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 57,551 тыс.т**

53. 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 106,448 тыс.т**

54. 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 52,178 тыс.т**

55. Наименование месторождения: Димитровское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 20, газ – 728*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,92 тыс.т; конденсат 0,115 тыс.т; газ природный 25,549 млн.м3*

56. Наименование месторождения: Ельниковское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9768*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 115,53 тыс.т*

57. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5377*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,362 тыс.т*

58. Наименование месторождения: Лиственское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2411*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,904 тыс.т*

59. Наименование месторождения: Гремихинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

Красноармейская, 182
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3376*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 46,329 тыс.т*

60. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12108*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 167,177 тыс.т*

61. Наименование месторождения: Котовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2859*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,828 тыс.т*

62. Наименование месторождения: Аркутун-Дагинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5023, газ - 1623*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 268,829 тыс.т*

63. Наименование месторождения: Одопту-море (участок Одопту-море)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3039, газ - 7201*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 170,176 тыс.т*

64. Наименование месторождения: Чайво (участок месторождение Чайво)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*
Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*
Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3714, газ – 17185*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 168,768 тыс.т*

65. Наименование месторождения: Бариновско-Лебяжинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11117, ЖПГ - 576, газ – 454*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 221,262 тыс.т*

66. Наименование месторождения: Дмитриевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3636, ЖПГ - 223, газ – 155*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 70,625 тыс.т*

67. Наименование месторождения: Кулешовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 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 204,295 тыс.т*

68. Наименование месторождения: Мухановское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 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 174,425 тыс.т*

69. Наименование месторождения: Южно-Орловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2203, ЖПГ - 18, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 153,532 тыс.т*

70. Наименование месторождения: Верхнеичерский

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*
Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*
ИНН: 2466083119
ОГРН: 1032402943462

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть и конденсат: АВ1С1 - 4330 ; В2С2 - 11853 Газ: АВ1С1 - 4259 ; В2С2 – 50208.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

71. Наименование месторождения: Губкинское (участок Пласт ПК1)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ПУРГАЗ"*

Место нахождения: *629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52*

ИНН: *8913000816*

ОГРН: *1028900897574*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 36222*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 965,957 млн.м3*

72. Наименование месторождения: Пырейное

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 266,396 млн.м3*

73. Наименование месторождения: Хадырьяхинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 437, газ - 58827*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 291,902 млн.м3*

74. 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: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 1,325 тыс.т; газ*

природный 1648,456 млн.м3

75. 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: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1260,936 тыс.т; конденсат 11,641 тыс.т; газ природный 18,396 млн.м3*

76. Наименование месторождения: Самотлорское

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 3396,325 тыс.т*

77. 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 981,528 тыс.т*

78. Наименование месторождения: Каменное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, 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 542,862 тыс.т*

79. Наименование месторождения: Талинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 107178, газ - 51874*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 322,834 тыс.т*

80. Наименование месторождения: Назымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 544, газ - 34*

81. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, 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 562,26 тыс.т*

82. Наименование месторождения: Вахитовское

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 - 4683, ЖПГ - 98, газ - 625*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 111,694 тыс.т*

83. 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 245,27 тыс.т*

84. 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 177,759 тыс.т*

85. Наименование месторождения: Росташинское

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 - 9293, ЖПГ - 1573, газ - 8564*

86. Наименование месторождения: Гаршинское

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 - 11263, ЖПГ - 1538, газ - 2504*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 218,13 тыс.т*

87. 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 289,585 тыс.т*

88. Наименование месторождения: Урненское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 223,324 тыс.т*

89. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняк, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2183*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 141,829 тыс.т*

90. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*

Место нахождения: *Россия, 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 1803,189 тыс.т;
конденсат 3,518 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 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 7,034 тыс.т*

92. Наименование месторождения: Уренгойское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, 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 347,226 тыс.т; газ
природный 1586,802 млн.м3*

93. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *РФ, Тюменская область, Тюмень*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 176436*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 522,227 тыс.т; газ
природный 4,572 млн.м3*

94. 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, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*
ИНН: *8910002614*
ОГРН: *1028900621892*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4334, газ - 30489*

95. Наименование месторождения: Пронькинское

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 - 10305, ЖПГ - 371, газ - 447*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 154,829 тыс.т*

96. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1526, ЖПГ - 3, газ - 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 155,541 тыс.т*

97. Наименование месторождения: Моргуновское

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 - 3906, газ - 120*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 102,202 тыс.т*

98. Наименование месторождения: Западно-Эпасское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-*

Уватнефтегаз"

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

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 180,91 тыс.т***

99. Наименование месторождения: им. Малыка

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 2609, газ - 67***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 101,575 тыс.т***

100. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

Место нахождения: ***660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"***

ИНН: ***2464051552***

ОГРН: ***1032402517311***

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

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 189,879 тыс.т; конденсат 3,416 тыс.т***

101. 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 407,884 тыс.т;***

конденсат 0,264 тыс.т

102. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 393,652 тыс.т*

103. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

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

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1313*

104. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, 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 699,017 тыс.т*

105. Наименование месторождения: Арланское

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 - 77039, газ – 1401*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 384,152 тыс.т*

106. Наименование месторождения: Туймазинское

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 - 15806, ЖПГ - 222, газ – 276*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 125,902 тыс.т*

107. 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 33,273 тыс.т*

108. 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 89,197 тыс.т*

109. Наименование месторождения: Югомашевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

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 78,295 тыс.т**

110. 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 121,28 тыс.т**

111. Наименование месторождения: им. Р. Трбса

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**
Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**
ИНН: **2983998001**
ОГРН: **1108383000549**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть – 12449, газ - 1673**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 271,553 тыс.т**

112. Наименование месторождения: Татышлинское

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 - 6601, Газ - 220**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 30,707 тыс.т**

113. Наименование месторождения: Сергеевское

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 - 7770, Газ - 447*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,371 тыс.т*

114. 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: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,089 тыс.т*

115. 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 127,773 тыс.т*

116. Наименование месторождения: Ай-Яунское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 4951; В2С2 - 33242. Газ: АВ1С1 - 49; В2С2 - 332.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

117. Наименование месторождения: Кондинское

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, ул.Сутормина, д.16*

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 655,46 тыс.т*

118. 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

119. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

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

120. Наименование месторождения: *им. Лисовского*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: 2466083119
ОГРН: 1032402943462

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 3475; В2С2 - 136375. Газ: АВ1С1 - 4908; В2С2 - 58442.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

121. 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

122. 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*

123. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 79,125 тыс.т*

124. Наименование месторождения: Родинское

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 - 8905, ЖПГ - 170, газ - 291*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 94,24 тыс.т*

125. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5117, ЖПГ - 106, газ - 276*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,414 тыс.т*

126. Наименование месторождения: Северо-Тямкинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: 7225003194
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3681, ЖПГ - 44, газ - 345*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 87,517 тыс.т*

127. Наименование месторождения: Утевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3677, ЖПГ - 258, газ – 129*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 67,816 тыс.т*

128. 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, ул.Сутормина, д.16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1435, газ - 77**

129. Наименование месторождения: Боголюбовское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область г. Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8203, ЖПГ - 194, газ - 383**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,771 тыс.т**

130. Наименование месторождения: Гаршинское (Широкодольский Л.У.)

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область г. Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2369, газ - 581**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,366 тыс.т**

131. Наименование месторождения: Родниковское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область г. Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8988, газ - 762**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 28,917 тыс.т**

132. Наименование месторождения: Боровское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5020*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,306 тыс.т*

133. Наименование месторождения: *Лецевское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

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

134. Наименование месторождения: *Южно-Неприковское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 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 48,14 тыс.т*

135. Наименование месторождения: *Северное*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2702, газ - 176*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,584 тыс.т; конденсат 0,006 тыс.т*

136. Наименование месторождения: *Тальцийское*

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 252,366 тыс.т*

137. 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 213,81 тыс.т*

138. 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, ул. Арбатская площадь, д.1, каб.216.1.*

ИНН: *7727820457*

ОГРН: *5137746116130*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 7588*

139. 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: *647000, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул. Дальняя, 4.*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 5141*

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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

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 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

4. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

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 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

5. Номер лицензии: ИЖВ00139 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-25***

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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*
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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

7. Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-23*

Срок действия лицензии: *2087-03-31*

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:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

8. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

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

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 Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

9. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2072-12-31**

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 Гремихинского 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

10. 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, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

11. 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 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

12. 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:

Башикирская 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

13. 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

14. 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 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

15. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

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 Лиственского 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

16. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-17*

Срок действия лицензии: *2075-12-31*

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 Лиственского 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

17. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-17*

Срок действия лицензии: *2094-12-31*

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:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

18. Номер лицензии: ИЖВ00203 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

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:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского 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, акватория**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

19. Номер лицензии: ИЖВ00213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

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:

Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского 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, г.Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

20. 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, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

21. 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

Эмитент

22. Номер лицензии: КРД 05309 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-12-27*

Срок действия лицензии: *2073-12-31*

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:

Анастасиевско – Троицкое 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 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 "Дагнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Дагнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г.Махачкала***

ИНН: ***0515012247***

ОГРН: ***1030500990410***

23. Номер лицензии: МАХ 00692 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-08-17***

Срок действия лицензии: ***2289-12-31***

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:

Димитровское 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 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, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

24. 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:

Покровское 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 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, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

25. Номер лицензии: СМР 01958 НР

Дата выдачи лицензии: **2015-08-26**

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, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

26. Номер лицензии: СМР02037 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2095-12-31*

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:

Дмитриевское 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 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 использовании 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, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

27. 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-Лебяжинское месторождение

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, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

28. Номер лицензии: СМР02070НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

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:

Южно-Орловское 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 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, г. Самара,**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

29. 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:

Кулешовское месторождение

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, г. Самара,**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

30. 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, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

31. Номер лицензии: СМР15986НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2097-12-31**

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:

Селитьбенский 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 "Самаранефтегаз"**

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

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

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

32. Номер лицензии: СМР02128НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-19**

Срок действия лицензии: **2107-12-31**

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:

Самарский 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, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

33. 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, 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 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*

34. Номер лицензии: *ОРБ03206НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2126-06-30*

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*

35. 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: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

36. 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**

37. 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**

38. Номер лицензии: ОРБ03199НЭ

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

Срок действия лицензии: 2098-06-30

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*

39. Номер лицензии: ОРБ03200НЭ

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: ***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*

40. Номер лицензии: ОРБ03194НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2084-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гаршинский 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 «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Оренбургнефть»**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

41. Номер лицензии: ОРБ03280НР

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

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

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский 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

42. Номер лицензии: ОРБ03216НР

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

Срок действия лицензии: 2036-12-26

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный 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. 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

43. Номер лицензии: ОРБ03213НЭ

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

Срок действия лицензии: 2058-12-31

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

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Широкодольский 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 "Оренбургнефть"**

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

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

44. 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**

45. 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 "Оренбургнефть"***

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

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

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

46. Номер лицензии: ОРБ03180НР

Дата выдачи лицензии: ***2019-04-03***

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

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" случаи перехода права пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский 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 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*

47. Номер лицензии: ОРБ03229НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2115-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный 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 работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

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

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*

48. Номер лицензии: ОРБ03250НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2067-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пронькинский лицензионный 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 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**

49. Номер лицензии: ОРБ03254НЭ

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

Срок действия лицензии: **2089-12-31**

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:

Росташинский лицензионный 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 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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Бурувиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

50. 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

51. Номер лицензии: ТОМ 02232 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:

Кондаковский 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

52. Номер лицензии: ТОМ 02225 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

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:

Западно-Катыльгинский 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: ***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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

53. 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: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

54. Номер лицензии: ТОМ 02236 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

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:

Лугинецкий 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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

55. Номер лицензии: ТОМ 02240 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2105-12-31**

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:

Первомайский 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: **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, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Бурувиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

56. Номер лицензии: ТОМ 02230 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

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:

Катыльгинский 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: **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

57. Номер лицензии: ЮСХ 01600 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-17**

Срок действия лицензии: **2056-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нефтяное месторождение Одопту

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: **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: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

58. 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 Среднеботубинского 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: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

59. 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

Эмитент

60. Номер лицензии: НРМ 00804 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2034-11-16**

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:

Лабазанский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения, 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

61. Номер лицензии: НРМ 00800 НР

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2182-12-31**

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:

Черпаюское месторождение вала Гамбурцева

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: ***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: НРМ 00802 НР

Дата выдачи лицензии: ***2017-03-20***

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:

Хасырейское месторождение вала Гамбурцева

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: ***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

63. Номер лицензии: НРМ 00805 НР

Дата выдачи лицензии: ***2017-03-20***

Срок действия лицензии: ***2036-05-05***

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:

Наульский 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: **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: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

64. 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 им. А Титова.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.**

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

65. 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, разведка и добыча углеводородного сырья**

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 31.12.2022; 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, керн, 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.

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: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

66. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

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: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

67. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

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: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

Не является резидентом РФ

68. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

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

Эмитент

69. Номер лицензии: ШОМ 16314 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2034-09-18**

ст 10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения

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

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

- **Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.**

- **Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.**

- **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.

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

Эмитент

70. Номер лицензии: ШОМ 16348 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-03**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

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 купол месторождения Одопту-море

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

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

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. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

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: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

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

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

71. 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, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, размещение 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: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

72. Номер лицензии: ТЮМ15674НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-06-01**

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 поисковый блок

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

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

73. 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 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 использовании 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: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

74. 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-Демьянское месторождение и прилегающая территория

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: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкр.10, д3*

ИНН: *4101150169*

ОГРН: *1124101001507*

75. 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

76. 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

77. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-12-14

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:

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

78. 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: **629830, ЯНАО, г.Губкинский, территория панель 1, дом 3**

ИНН: **7536125117**

ОГРН: **1127536001262**

79. 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

80. 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, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

81. 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-Мессояхское газонефтяное месторождение

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, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой***

ИНН: ***8910002621***

ОГРН: ***1028900622266***

82. 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-Мессояхское газонефтяное месторождение

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: ***629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А***

ИНН: ***8904005920***

ОГРН: ***1028900619835***

83. 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: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

84. 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: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

85. 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, город Новый Уренгой**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

86. 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 Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **разведка и добыча газа и конденсата**

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: **РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой,**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

87. 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-Уренгойское месторождение

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 ИНТЕРНЭШЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШЛ"*

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

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

88. 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: *РФ, Тюменская область, Тюмень*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

89. 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: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

90. Номер лицензии: СЛХ 00509 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-07-01**

Срок действия лицензии: **2040-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

сеноманская залежь пласта ПК1 Губкинского месторождения

Вид лицензии: **Добыча полезных ископаемых**

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

Условия, определяющие виды и объемы работ, 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

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 "Русско-Реченское"**

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

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

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

91. 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

92. 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

93. 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

94. 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: *629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

95. 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: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

96. 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:

Байкаловское 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: **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: 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, село Туруханск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

98. Номер лицензии: КРР 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, г.Красноярск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

99. 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 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:

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**

100. 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 (Жодинский 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: **1028800000855**

101. 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: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

102. Номер лицензии: KPP16636НР

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, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

103. Номер лицензии: KPP15932НЭ

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:

Сузунском газонефтяном месторождении.

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: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

104. Номер лицензии: KPP 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: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

105. Номер лицензии: KPP 16330HP

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, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

106. 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*

107. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняк, 24В, офис17*
ИНН: *2466083119*
ОГРН: *1032402943462*

108. Номер лицензии: ИРК16656НР

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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняк, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

109. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

110. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: 2466083119
ОГРН: 1032402943462

111. 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: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: 2466083119

ОГРН: 1032402943462

112. 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: **Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

113. Номер лицензии: ИРК16674НР

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:

Верхнеичерский 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 "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Верхнечонскнефтегаз"**

Место нахождения: **Россия, г. Иркутск**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

114. 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**

115. 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

116. 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**

117. 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

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**

118. Номер лицензии: ХМН 03445 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

Срок действия лицензии: **2105-12-31**

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:

Первомайский 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

119. 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

120. 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

121. Номер лицензии: ХМН 03298 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-12-19

Срок действия лицензии: 2048-12-31

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:

Ефремовский 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

122. 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

123. 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:

Киняминский 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

124. 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

125. 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

126. 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

127. 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

128. 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

129. 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

130. 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

131. 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

132. 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

133. 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:

Среднебалькский (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

134. 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

135. 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

136. 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

137. 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

138. 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

139. 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

140. 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

141. 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

142. 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

143. 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

144. 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

145. 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

146. 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: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

147. 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) лицензионный участок Красноленинского 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:

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: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

148. Номер лицензии: ХМН15965НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

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:

Талинский участок Красноленинского НГКМ

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: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

149. 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) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.**

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

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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**

150. Номер лицензии: ХМН03171НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-04-13**

Срок действия лицензии: **2134-12-31**

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*

151. 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 использовании 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*

152. 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: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

153. Номер лицензии: ХМН02953НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2031-09-22**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**,

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковский участок в Ханты-Мансийском АО

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

154. 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

155. 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: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

156. 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: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

157. 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: **628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

158. 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 "Башнефть"**

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

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

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

159. 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, расположенный в в Бижбулякском и Ермекеевском районах Республики Башкортостан.

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 использовании 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**

160. Номер лицензии: УФА 02343 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

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 № 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 использовании 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

161. 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, расположенный в Янаульском, Татышлинском муниципальных районах Республики Башкортостан.

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

162. Номер лицензии: УФА 02333 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-04-21

Срок действия лицензии: 2099-12-31

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 30-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское

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, 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**

163. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2095-01-01**

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, расположенный в Дюртюлинском, Илишевском и Чекамагушевском районах Республики Башкортостан.

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. 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 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 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*

164. 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, расположенный в Янаульском районе Республики Башкортостан.

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 "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

165. 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, 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, 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*

166. Номер лицензии: ТАТ 16140 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-08-08*

Срок действия лицензии: *2099-01-01*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 405 от 21.06.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западная часть Туймазинского участка в Бавлинском и Ютазинском районах Республики Татарстан.

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, кернов, 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 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**

167. 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 использовании 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**

168. 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, расположенный в Бижбулякском муниципальном районе Республики Башкортостан.

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 "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

169. 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, расположенный в Калтасинском районе Республики Башкортостан.

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 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 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*

170. Номер лицензии: УФА 16298 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-24

Срок действия лицензии: 2040-01-01

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, 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 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 "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

171. 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, расположенный в Краснокамском районе

Республики Башкортостан.

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, 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:

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*

172. 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 использовании 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*

173. 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, расположенный в Калтасинском, Краснокамском, Янаульском муниципальных районах Республики Башкортостан.

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 "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

174. 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:

Шулгановский, расположенный в Татышлинском, Бураевском муниципальном районах Республики Башкортостан.

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**

175. 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, расположенный на территории в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

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 использовании 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

176. Номер лицензии: УФА 02278 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-10-13

Срок действия лицензии: 2070-12-31

ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сергеевский участок, Сергеевского 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, 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, 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 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

177. Номер лицензии: УФА 16302 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-01-24

Срок действия лицензии: 2075-01-01

ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ о недрах**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Троицкая площадь Абдуловского 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 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**

178. Номер лицензии: УФА 16102 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2078-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Татышлинский

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: **102020255240**

179. 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

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: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

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

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

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

180. Номер лицензии: СМР 16066 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2016-05-20

Срок действия лицензии: 2092-12-31

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:

Утевское месторождение

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: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

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

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

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

181. Номер лицензии: ИЖВ 00194 НЭ

Дата выдачи лицензии: 1996-10-04

Срок действия лицензии: 2090-12-31

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 Красногорского 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 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, г. Ижевск*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

182. Номер лицензии: ИЖВ 00195 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-10-04*

Срок действия лицензии: *2100-12-31*

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 Красногорского 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 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: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

183. 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

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

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

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

184. Номер лицензии: ТЮМ02247НР

Дата выдачи лицензии: **2014-01-27**

Срок действия лицензии: **2025-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тамаргинско-Северо-Болотный 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: *Акционерное общество «Корпорация Югранефть»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Корпорация Югранефть»*
Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск*
ИНН: *8603037291*
ОГРН: *1028601868790*

185. Номер лицензии: ХМН03162НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2087-12-13*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления с.17.1***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малочерногорский 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

Эмитент

186. 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 «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Оренбургнефть»*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

187. Номер лицензии: ОРБ03175НР

Дата выдачи лицензии: *2019-04-03*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новобоголюбовский 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*

188. Номер лицензии: ОРБ03253НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2097-12-31*

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:

Родниковский 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*

189. Номер лицензии: ОРБ03213НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2058-12-31*

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:

Широкодольский 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*

190. Номер лицензии: ОРБ03194НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

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:

Гаршинский 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 "Самаранефтегаз"**

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

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

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

191. Номер лицензии: СМР01990НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-12-30**

Срок действия лицензии: **2202-12-31**

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:

Боровский 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, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

192. 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, 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 "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

193. 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, г. Самара***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

194. 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 "Нефтяная компания "Конданефть"**

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

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, 16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

195. Номер лицензии: ХМН15870НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-04-15**

Срок действия лицензии: **2025-05-21**

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

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Эргинский участок недр

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 "РН-Уватнефтегаз"**

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

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

196. 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 реоформления**

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: ***Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

197. 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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, город Стрежевой***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

198. Номер лицензии: ТОМ 02247 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2125-12-31

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-Черемшанский 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**

199. Номер лицензии: ХМН 03451 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-13

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: *647000, Российская Федерация, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка, ул.Дальняя,4*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

200. 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 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 "Таймырнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таймырнефтегаз"*

Место нахождения: *647000, Российская Федерация, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка, ул.Дальняя,4*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

201. 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: *119019, Российская Федерация, Москва, Арбатская площадь д.1, каб.216.1*

ИНН: *7727820457*

ОГРН: *5137746116130*

202. 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 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: *119019, Российская Федерация, Москва, Арбатская площадь д.1,*

каб.216.1
ИНН: 7727820457
ОГРН: 5137746116130

203. Номер лицензии: KPP03043HP

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 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:

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.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ПАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие 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 «Башинефть»
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»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:
Нефтехимические и газоперерабатывающие производства Группы компаний ПАО «НК «Роснефть»

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2020 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12,0 млн. тонн/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 г. 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.).

На ТНПЗ 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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 222 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2020 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,5 млн. тонн нефти в год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979). Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 845-875 кг/м куб.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные;
- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-80-К5;
- 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;

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил

1 173 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

АО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2020 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

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 в 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.

На АО «АНПЗ ВНК» вырабатываются 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 4 квартале 2020 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 792 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2020 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 7,95 млн. тонн/год.

На предприятии 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 2004г., установки каталитического риформинга ССР в 2014 г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и завершить переход на производство автомобильных бензинов ЕВРО-5.

На предприятии перерабатывается смесевая нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,75%.

На АО «НК 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;

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 2 094 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2020 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 2011г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

В рамках программы модернизации производства на Куйбышевском НПЗ построены и введены в эксплуатацию 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 АО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

На АО «КНПЗ» 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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 1 326 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

АО «СНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2020 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 СНПЗ 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;
- нефтяные битумы;
- кислота серная контактная техническая.

В 4 квартале 2020 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 578 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

АО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2020 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

В настоящее время в производственную структуру АО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В рамках программы модернизации производства на АНХК построены и введены в эксплуатацию установка каталитического риформинга легкой прямогонной нефти, вторая очередь производства водорода, автоматизированная станция смешения бензинов, часть объектов общезаводского хозяйства.

В 2015 году завершено строительство установки по производству высокооктанового компонента автобензинов МТБЭ.

В АО «АНХК» 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 4 квартале 2020 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 567 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2020 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. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема 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 среднестиллятное.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 41 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 15 тыс. тонн.

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

АО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2020 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 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 2 979 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2020 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 г.;
- 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 г. был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 г. проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. В октябре-ноябре 2013 г. проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. тонн в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. тонн в год.

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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 539 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-700С (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.

1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г. Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифта - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. – увеличение производительности.

ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.

Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны П-К-1.

МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г. Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.

25/7 (установка сернокислотного 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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ПАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 998 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ПАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 37 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.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 340 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 354 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. Пурпе - 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 среднедистиллятное.

В 4 квартале 2020 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 84 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 39 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

НПЗ ПАО АНК «Башнефть»

ПАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башнефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2020 согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

«Башнефть-УНПЗ»	6 600
«Башнефть-Новойл»	7 402
«Башнефть-Уфанефтехим»	9 500
Итого по НПЗ	23 502

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.

В 4 квартале 2020 года ЕНПЗ ПАО АНК «Баинепть» было переработано 3 322 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 в IV квартале 2020 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -211 969,625 тонн, в том числе:

- сырье для пиролиза - 176 741,735 тонн,
- сжиженные углеводородные газы - 35 227,890 тонн.

Произведено товарной продукции 164 010,523 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 131 008,811 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 IV квартала 2020 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 209 147 тонн;
- произведено товарной продукции - 203 131 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 – IV квартал 2020 года объем переработки сырья составил - 110,477 млн.

куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 89,014 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 21,463 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 132, 488 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 – IV квартал 2020 года объем переработки сырья составил 58,613 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 58,613 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 0 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 63,752 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 нестабильного газового конденсата (далее - НГК) с Росташинской УУГ АО «Оренбургнефть». В состав предприятия входят две отдельные производственные площадки – Зайкинское ГПП и Покровская УКПП.

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 – IV квартал 2020 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 169,315 млн. куб. м;
- НГК – 18,851 тыс. тонн, в пересчете на ПНГ 8,539 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, а также НГК, получены следующие виды продукции:

- пропан технический – 9,742 тыс. тонн;
- пропан автомобильный – 4,959 тыс. тонн;
- бутан технический – 11,505 тыс. тонн;
- пропан-бутан технический (смешением пропана и бутана) – 2,864 тыс. тонн;
- пропан-бутан автомобильный (смешением пропана и бутана) – 1,135 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 7,597 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 149,599 млн. куб. м;
- электроэнергия – 20 906,04 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПП

- попутного нефтяного газа – 98,455 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 27,752 тыс. тонн;

- пропан-бутан автомобильный – 1,585 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 7,835 тыс. тонн;
- сера газовая комовая – 1,364 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный – 70,414 млн. куб. м.
- электроэнергии – 5 841,788 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 комовую.

За отчетный период – IV квартал 2020 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 5,255 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 29,446 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 – IV квартал 2020 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 6,278 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 38,254 тыс. тонн.

НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила Компании увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Также в ноябре 2015 года Компания завершила сделку по покупке у Total 16,67% в PCK Raffinerie GmbH – НПЗ PCK, расположенном в г. Шведт-на-Одере в Германии. В 2015 году акционерами СП ROG было принято решение о разделении СП. В течение 2016 года в рамках подготовки к закрытию сделки, Роснефтью была создана операционная компания в Германии, Rosneft Deutschland GmbH, которая после завершения разделения СП ROG 31.12.2016 осуществляет прямое управление долями в НПЗ Bayernoil, MiRO и PCK Schwedt.

Таким образом, с 1 января 2017 года Компания стала владельцем нефтеперерабатывающих активов в Германии с общим объемом переработки 12,5 млн т в год (что составляет 12% всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии) и стала третьим по величине нефтепереработчиком

на немецком рынке.

В декабре 2019 года Rosneft Deutschland завершила сделку по приобретению у BP Europa SE 3,57 % акций НПЗ Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH. В результате Компания увеличила свою долю в НПЗ до 28,57 %. Благодаря закрытию сделки Компания нарастила долю в перерабатывающих мощностях НПЗ Bayernoil почти до 3 млн т в год, а общий объем переработки Компании на НПЗ Германии – до 12,8 млн т в год. Приобретение доли в НПЗ Bayernoil укрепило позиции Компании как в Баварии, являющейся одним из крупнейших промышленных регионов Германии, так и в Австрии.

В IV квартале 2020 года объем переработки нефти на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом общей доли в PCK Raffinerie GmbH составил 2,75 млн. тонн.

Произведено 2,86 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»)

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 – 4 квартал 2020 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 14,728 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 10,736 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 10,455 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ШФЛУ 10,763 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 7,479 млн. куб. м.

ООО «РН-Пурнефтегаз»

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 – 4 квартал 2020 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 322,569 млн. куб. м.;

- природного газа – 164,971 млн. куб. м.

В процессе переработки газа, получены следующие виды продукции:

- ФЛУ - 18,059 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 482,477 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ФЛУ – 18,670 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 482,477 млн. куб. м.

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 18.06.1999г., 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»).

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». Компания направит максимальные усилия на достижение целей и реализацию инициатив, определенных Президентом Российской Федерации, в первую очередь, по развитию кадрового потенциала, по социальному развитию регионов деятельности Компании, по активной поддержке пенсионеров, по 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 капитальным затратам на добычу углеводородов Компания сохраняет уверенное лидерство по самому низкому уровню 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. Органический рост добычи жидких углеводородов будет обеспечен через эффективное управление базовой добычей и выполнение геолого-технических мероприятий по восстановлению добычи, активную разработку 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 оптимизацию 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 в рамках бюджета и установленных сроков позволит ПАО «НК «Роснефть» увеличить добычу газа до показателей свыше 100 млрд куб. м за счет ввода в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов, таких как Роспан и Харампур. 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 турона, повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа (в том числе за счет развития собственной генерации и нефтегазохимии) 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 расширке узких мест (преодоление производственных и технических ограничений), реализации программы повышения операционной эффективности и оптимизации операционных затрат.

Потенциальными опциями развития являются строительство в России современных комплексов по конверсии мазута в светлые нефтепродукты и нефтегазохимических гринфилд-проектов в России (при наличии проектного финансирования), а также укрепление позиций на быстрорастущих рынках Азии (включая проекты по строительству новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов).

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 трейдинга и специальных нефтепродуктов (B2B), рост производительности труда (на ~20% к 2022 году) а также на оптимизацию логистических затрат за счет повышения эффективности коммерческой реализации продукции и выхода на конечных потребителей как на внутреннем рынке, так и на экспортных направлениях; расширения и диверсификации 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), расширению нетопливного бизнеса (внедрение новых категорий товаров, рост количества кафе).

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 международных 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 Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» рассмотрел «План по углеродному менеджменту до 2035 года». 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 "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

По данным годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2020 г. подконтрольная эмитенту организация перестала иметь для него существенное значение.

Место нахождения

Россия, село Туруханск

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

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) **ООО «РН-Трейд» --> ООО «Восток Ойл»**

2) **ООО «РН-Ресурс» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Восток Ойл»**

3) **ООО «РН-Коммерция» --> ООО «РН-Ресурс» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Восток Ойл»**

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»

Место нахождения: Россия, город Санкт-Петербург

ИНН 7804303914

ОГРН 1047855074299

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Восток Ойл»

Место нахождения: Россия, Красноярский край, г. Красноярск

ИНН 7727568649

ОГРН 1067746343708

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ресурс»

Место нахождения: Россия, город Москва

ИНН 7725270712

ОГРН 1157746367844

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Коммерция»

Место нахождения: Россия, город Москва

ИНН 7706238400

ОГРН 1027700196622

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья. АО "Ванкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жерж Игорь Александрович	0.00006	0.00006
Минченко Дмитрий Александрович	0	0
Поляков Андрей Александрович	0.0002	0.0002
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Прокудин Леонид Николаевич	0	0
Соколов Александр Анатольевич	0.0003	0.0003
Эдель Сергей Иванович	0	0
Гупта Алок Кумар	0	0
Куриан Аджит	0	0
Бисвайджит Рой	0	0
Баиндаил Хридеш	0	0

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

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	0.000008	0.000008

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

По данным годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2020 г. подконтрольная эмитенту организация перестала иметь для него существенное значение.

Место нахождения

Россия, Оренбургская область, город Бузулук

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

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»

3) Rosneft International Holdings Limited

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирошниченко Роман Владимирович	0	0
Евтушенко Антон Евгеньевич	0	0
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Горобец Евгений Александрович	0	0
Матвеев Илья Павлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худяков Денис Леонидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 (председатель)	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

Единоличный 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

Полное фирменное наименование: *Роснефть Трейдинг С.А. / Rosneft Trading S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *Роснефть Трейдинг С.А. / Rosneft Trading S.A.*

По данным годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за 2020 г. подконтрольная эмитенту организация перестала иметь для него существенное значение.

Место нахождения

Швейцария, Пляс дю Лак 2, 1204 Женева / Place du Lac 2, 1204 Geneve, Switzerland

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:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ришар Даниэль	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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 2019 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 «Нефтегазхолдинг»), ПАО НК «РуссНефть», ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 4 компании - оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2019 году добыча нефти в России увеличилась на 0,8% по сравнению с 2018 годом и составила 560,3 млн т или 1,535 млн т/сут. Рост добычи в Российской Федерации был связан с принятым в декабре 2018 г. решением стран - участниц соглашения ОПЕК+ увеличить целевой уровень добычи нефти. Для России целевой уровень добычи был увеличен с 10,96 млн барр./сут. до 11,22 млн барр./сут.

В 2019 г. ПАО «НК «Роснефть» был обеспечен ввод в эксплуатацию второго месторождения Эргинского кластера (Западно-Эргинского, ХМАО-Югра), трех новых месторождений Волостновско-Землянского кластера (Волостновского, Восточно- и Южно-Волостновского, юг Оренбургской области), была начата промышленная разработка Ачимовских залежей в ЯНАО на Тарасовском месторождении и на Восточно-Мессояхском месторождении (разрабатывается совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» АО «Мессояханефтегаз»); ПАО «Лукойл» была начата опытно-промышленная эксплуатация Южно-Мессояхского газоконденсатного месторождения (ЯНАО); ПАО «Газпром нефть» приступило к опытно-промышленной эксплуатации нефтяной оторочки Чайдинского нефтегазоконденсатного месторождения (Якутия) и нефтяной части Западно-Таркосалинского нефтегазоконденсатного месторождения (ЯНАО).

Рост добычи нефтяного сырья в 2019 г. был обеспечен увеличением нефтедобычи на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «НК «Роснефть» АО «НК «Конданефть» и АО «РН-Няганьнефтегаз» в ХМАО-Югра, АО «Востсибнефтегаз» в Красноярском крае, ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» на территории Республики Саха (Якутия); на месторождениях в ЯНАО, включая Харампурское (разрабатываемое дочерним предприятием ПАО «НК «Роснефть» ООО «Харампурнефтегаз»), Уренгойское (разрабатываемое дочерним предприятием ПАО «Газпром» ООО «Газпром добыча Уренгой») и Восточно-Мессояхское (разрабатываемое АО «Мессояханефтегаз», совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть»); на месторождениях в ЯНАО и ХМАО, разрабатываемых дочерним предприятием ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-ННГ»; на реализуемом консорциумом иностранных компаний совместно с ПАО «НК «Роснефть» проекте СРП «Сахалин-1».

Проходка в разведочном бурении в 2019 году увеличилась на 6,4% по сравнению с 2018 г. до 1135 тыс. м, в эксплуатационном бурении – снизилась на 1,2% до 27 298 тыс. м.

В 2019 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,9% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 14,1%, что на 1,5 п.п. выше, чем в 2018 году. В 2019 году введено в эксплуатацию 7 861 новых нефтяных скважин, что на 115 скважин (на 1,4%) меньше, чем в 2018 году.

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 СРП и другие добывающие организации.

В 2020 году добыча нефти в России снизилась на 8,5% по сравнению с 2019 годом и составила

512,8 млн т или 1,401 млн т/сут. Сокращение добычи в Российской Федерации было связано с принятым в апреле 2020 г. решением стран - участниц соглашения ОПЕК+ сократить добычу нефти на 9,7 млн барр./сут. относительно референсного уровня с 1 мая по 31 июля 2020 г. Согласно дополнительным договоренностям от июня 2020 г., объем сокращения добычи нефти странами - участницами ОПЕК+ с 1 августа по 31 декабря 2020 г. был снижен до 7,7 млн барр./сут. 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, состоялась 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 Командиришорского, Северо-Командиришорского и Западно-Командиришорского 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-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-Юрх 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.

Переработка нефти

В 2019 году переработка нефти в Российской Федерации снизилась на 0,6% по сравнению с 2018 г. и составила 285,3 млн т. Глубина переработки нефти в 2019 г. составила 83,1%, сократившись на 0,3 п.п. к уровню 2018 года.

Производство автобензинов в 2019 году увеличилось на 2,0% к уровню 2018 года до 40,2 млн т. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась с 97,5% в 2018 году до 97,8% в 2019 году.

Производство дизельного топлива в 2019 году составило 78,4 млн т, что на 1,1% выше уровня 2018 года. Производство топочного мазута сократилось в 2019 году на 1,0% г/г до 45,9 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута - на 0,6% г/г до 44,9 млн т).

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 83,9%, увеличившись на 0,8 п.п. к уровню 2019 года.

Производство автобензинов в 2020 году сократилось на 4,5% к уровню 2019 года 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 10,4% г/г до 41,2 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута - на 10,1% г/г до 40,4 млн т).

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2019 году экспорт нефти из России увеличился на 3,3% по сравнению с 2018 годом и составил 266,2 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2019 году 47,5%. В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2019 году увеличился на 3,7% относительно уровня 2018 года до 248,6 млн т. Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2019 году составил 17,6 млн т, сократившись на 2,4% г/г. Все экспортные поставки в Ближнее зарубежье в 2019 году были направлены в Беларусь.

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.

Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

Добыча газа

В 2019 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 2019 году добыча природного и попутного нефтяного газа в России увеличилась на 1,7% по сравнению с 2018 годом и достигла 737,7 млрд м³ (725,4 млрд м³ в 2018 г.).

Основной объем добычи газа в стране в 2019 году был обеспечен ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл». ПАО «НК «Роснефть» в 2019 г. обеспечило 8,5% добычи газа в стране – 62,36¹ млрд м³.

В 2020 году добычу природного и попутного нефтяного газа (ПНГ) в Российской Федерации осуществляли, в основном, те же компании, что и в 2019 г.

По итогам 2020 г. добыча природного и попутного газа в России сократилась, по данным ЦДУ ТЭК, на 6,1% по сравнению с 2019 г. и составила 692,9 млрд м³. Основной объем добычи газа в стране в 2020 году был обеспечен ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл». ПАО «НК «Роснефть» в 2020 г. обеспечило 8,4% добычи газа в стране – 58,3 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 2019 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 2019 году составил 260,4 млрд м³, увеличившись на 5,2% по сравнению с 2018 годом. Из них 219,9 млрд м³ газа (-0,3% г/г) было экспортировано ПАО «Газпром»² по трубопроводам³, в том числе экспорт в дальнее зарубежье составил 181,8 млрд м³ (-1,2% г/г), экспорт в страны СНГ составил 38,2 млрд м³ (+4,4% г/г). В виде СПГ было экспортировано участниками СРП⁴ «Сахалин-2» и «Ямал СПГ» 40,5 млрд м³ природного газа⁵ (+50,3% г/г).

Экспорт природного газа из России за январь-сентябрь 2020 г. составил 170,5 млрд м³, сократившись на 5,3% по сравнению с аналогичным периодом 2019 г. 139,9 млрд м³ природного газа (6,9% г/г) было экспортировано ПАО «Газпром» по трубопроводам. В виде СПГ было экспортировано (в основном участниками СРП «Сахалин-2» и «Ямал СПГ») 30,6 млрд м³ природного газа (+2,9% 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

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах.

² 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.

³ Здесь и далее по данным Федеральной таможенной службы РФ.

⁴ Соглашение о разделе продукции

⁵ По данным ЦДУ ТЭК с использованием коэффициента перевода 1 млн т СПГ = 1,36 млрд м³.

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 2015-2020 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Добыча нефти, млн т	534,2	547,5	546,8	555,9	560,3	512,8
Изменение к предыдущему году, %	1,4	2,5	-0,1	1,7	0,8	-8,5
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	818	914	1 009	1 067	1 135	984
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	22 065	24 680	27 800	27 635	27 298	27 028
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	170,2	173,1	175,3	177,5	180,4	178,7
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	148,7	151,5	150,8	155,1	154,9	136,5
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	12,6	12,5	14,0	12,6	14,1	23,6
Ввод новых скважин, ед.	6 292	7 146	8 185	7 976	7 861	6 957
Средний дебит старых скважин, т/сут.	8,9	8,8	8,8	8,9	8,8	9,2**
Средний дебит новых скважин, т/сут.	34,0	37,7	36,2	36,3	37,5	36,1**
Переработка нефти, млн т	282,9	280,6	280,0	287,0	285,3*	270,0
Изменение к предыдущему году, %	-2,1	-0,8	-0,2	2,5	-0,6	-5,4
Глубина переработки нефти, %	74,2	79,0	81,3	83,4	83,1	83,9
Производство автобензинов, млн т	39,2	40,0	39,2	39,5	40,2	38,4
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	94,9	95,7	96,3	97,5	97,8	98,3
Экспорт нефти, млн т	242,3	254,2	257,0	257,7	266,2	232,5
Изменение к предыдущему году, %	9,3	4,9	1,1	0,3	3,3	-12,6
Добыча газа, млрд м ³	635,5	640,2	691,1	725,4	737,7	692,9
Изменение к предыдущему году, %	-1,0	0,7	7,9	5,0	1,7	-6,1
Экспорт газа, млрд м ³	200,2	213,4	228,5	247,5	260,4	170,5**
в т. ч. в виде СПГ, млрд м ³	14,7	14,7	15,7	26,9	40,5	30,6**

* - уточненные данные

** - данные за январь-сентябрь 2020 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 соглашения 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. экономический эффект от распространения вируса COVID-19;
7. изменение цен на электроэнергию.

Изменение ключевых макроэкономических параметров

Цены на нефть, нефтепродукты и газ

12 месяцев 2020 года характеризовались снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2019 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 41,7 долл./барр., а цена нефти марки URALS – 41,7 долл./барр., что соответственно на 22,6 долл./барр. (-35,2%) и 21,7 долл./барр. (-34,2%) ниже уровня цен 12 месяцев 2019 года. Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 12 месяцев 2020 года изменились в следующих диапазонах относительно 12 месяцев 2019 года и составили: дизельное топливо – 392 долл./т (-36,7%), авиакеросин – 359 долл./т (-43,2%), прямогонный бензин – 355 долл./т (-29,8%) и мазут – 217 долл./т (-33,2%). 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. С 1 июля 2019 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации всем группам потребителей, составила 1,4%. С 1 августа 2020 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации как для промышленных потребителей, так и для населения составила 3,0%. Средняя цена реализации газа в РФ ПАО «НК «Роснефть» за 12 месяцев 2020 года составила 3,55 тыс. руб./ тыс. куб. м.

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 12 месяцев 2020 года средний обменный курс доллара США вырос до 72,1 руб./долл. или на +11,4% относительно аналогичного периода 2019 года (64,7 руб./долл.). Курс доллара на конец 12 месяцев 2020 года составил 73,9 руб./долл. против 61,9 руб./долл. на конец 12 месяцев 2019 года.

За 12 месяцев 2020 года средний обменный курс ЕВРО вырос до 82,4 руб./евро или на +13,7% относительно аналогичного периода 2019 года (72,5 руб./евро). Курс ЕВРО на конец 12 месяцев 2020 года составил 90,7 руб./евро против 69,3 руб./евро на конец 12 месяцев 2019 года.

За 12 месяцев 2020 года инфляция потребительских цен составила 4,9%, что на 1,9 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2019 года, индекс цен производителей промышленных товаров составил 3,6%, что на 7,9 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2019 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 2019 года ставка НДПИ определяется по следующей формуле:

$$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{льгот}} + K_{\text{к}} + K_{\text{АБДТ}} + K_{\text{МАН}} \times C_{\text{ВН}}, \text{ где}$$

919 – 919 руб./тонну, базовая налоговая ставка,

$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(C - 15) \times P / 261$, где «C» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «P» – 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 конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти;

$K_{\text{к}}$ – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ в размере 428 руб.;

$K_{\text{АБДТ}}$, $K_{\text{МАН}} \times C_{\text{ВН}}$ – 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.

Средняя ставка НДПИ на нефть за 12 месяцев 2020 года составила 8 721 руб./т, что на 33,1% ниже аналогичного периода 2019 года.

Для месторождений, перешедших на уплату НДД, ставка НДПИ рассчитана по следующей формуле:

$$(C - 15) \times 7,3 \times 0,5 \times K_{\text{г}} \times P - \text{«ЭП»} \times P, \text{ где}$$

«Ц», «Р» – определение см. выше в общей формуле расчета ставки НДС 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»):

Группы	Каникулы («К»)	Примечание
1,2	0,4	до истечения первых 5 лет промышленной добычи
	0,6	6 год промышленной добычи
	0,8	7 год промышленной добычи
	1,0	с 8 года промышленной добычи
4	0,5	до истечения 1 года промышленной добычи
	0,75	2 год промышленной добычи
	1,0	с 3 года промышленной добычи
5 ⁶	0	до истечения первых 11 лет промышленной добычи
	0,2	12 год промышленной добычи
	0,4	13 год промышленной добычи
	0,6	14 год промышленной добычи
	0,8	15 год промышленной добычи
	1,0	с 16 года промышленной добычи

В 2020 году 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, а также для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть вязкостью **10 000 мПа и более** (в пластовых условиях);

2) уменьшение ставки НДС на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»):

- для участков недр, расположенных:

- на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края для первых **25 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;
- на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа 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 выработанностью запасов более или равной 80%;

- для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн;

- для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть вязкостью **более 200 мПа X с и менее 10 000 мПа X с** (в пластовых условиях);

- 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, в отношении которых применяются льготы по экспортным пошлинам в «общем» налогового режиме. Данный вычет направлен на компенсацию потерь экономического эффекта от предоставленных льгот по экспортной пошлине в связи с завершением налогового маневра (в рамках которого пошлины снижаются вплоть до нуля с 2024 г.);

4) налоговый вычет в связи с созданием объектов инфраструктуры⁷:

- 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 $P_{\text{ванкор}}$, 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.).

⁶ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

⁷ Введен в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

- 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 уплаты НДС, по соглашению о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

НДС на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДС на природный газ.

За 12 месяцев 2020 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 537 руб. за тыс. куб. м, за 12 месяцев 2019 года - 573 руб. за тыс. куб. м.

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 ИНТЕРНЭШНЛ», для которого средняя фактическая ставка НДС за 12 месяцев 2020 года составила 5 123 руб. за тонну, за 12 месяцев 2019 года – 5 475 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.

В 2020 году 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 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 12 месяцев 2020 года составили 90 млрд руб., за 12 месяцев 2019 г. - 96 млрд руб.

НДД применяется для следующих групп месторождений:

Группа	Географическое положение	Выработанность на 01.01.2017
Новые месторождения в Восточной Сибири и иные новые регионы нефтедобычи		
1	Республика Саха, Иркутская обл., НАО, ЯНАО севернее 65° 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 в Западной Сибири		
3	ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл.	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 в Западной Сибири		
4	ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл.	Не более 5%. Перечень участков недр определен законом.
Новые месторождения в Арктической зоне РФ		
5 ⁸	севернее 70° с.ш. в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), Чукотском АО	Не более 0,1% на 01.01.2019

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 2019	с 1 января по 31 декабря 2020
<i>Автомобильный бензин</i>		
- не соответ. классу 5	13 100	13 100
- соответ. классу 5	12 314	12 752
<i>Прямогонный бензин</i>	13 912	14 720
<i>Дизельное топливо</i>	8 541	8 835
<i>Авиационный керосин</i>	2 800	2 800
<i>Моторные масла</i>	5 400	5 616
<i>Бензол, параксилол, ортоксилол</i>	2 929	3 058
<i>Средние дистилляты</i>	9 241	9 535 ⁹

За 12 месяцев 2020 года расходы на уплату акцизов увеличились до 583 млрд руб. по сравнению с 260 млрд руб. за 12 месяцев 2019 года, что вызвано изменением «обратного акциза», который начиная с первого квартала 2020 года стал начисляться к уплате вследствие снижения мировых цен на бензин и дизельное топливо, а также ростом ставок акцизов.

Экспортная пошлина

Средняя фактическая ставка экспортной пошлины на нефть при вывозе за пределы таможенной территории ЕАЭС за 12 месяцев 2020 года составила 45,9 долл./т, что на 51,1% ниже уровня аналогичного периода 2019 года. Снижение ставки обусловлено как изменением мировых цен на нефть, так и изменением 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 12 месяцев 2020 год составили:

- для легких и средних дистиллятов экспортная пошлина (установлена на уровне 30% от ставки пошлины на нефть) 13,7 долл./т;
- для прямогонного бензина - (55% от ставки пошлины на нефть) 25,2 долл./т;
- для товарного бензина - (30% от ставки пошлины на нефть) 13,7 долл./т;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов (100% от ставки пошлины на нефть) 45,9 долл./т.

Согласно Федеральному закону от 19.07.2018 г. № 201-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.1 и 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», с 01.01.2019 при экспорте нефти, добытой на участках недр, которые перешли на НДС (1,2 группы), применяется освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин до истечения 7 лет промышленной добычи на соответствующем участке недр.

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»

⁸ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

⁹ 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).

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 2020 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,4%.

С 1 февраля 2020 года тарифы на транзит по территории Республики Беларусь были проиндексированы на 6,6%.

Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».

С 1 января 2020 года железнодорожные тарифы были проиндексированы на 3,5%.

Значимые события за 12 месяцев 2020 года и после отчетной даты

30 апреля 2020 г. Компанией была закрыта ранее объявленная сделка о продаже компании, на 100 % принадлежащей Правительству Российской Федерации, всех активов в Венесуэле, включая доли участия в добычных обществах Petromonagas, Petropetija, Voqueron, Petromiranda и Petrovictoria, а также в нефтесервисных компаниях, коммерческих и торговых операциях. Деятельность Компании в Венесуэле полностью прекращена. В результате сделки Общество Группы со 100 % долей участия Компании стало владельцем 9,6 % именных обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть».

В соответствии с решениями Совета директоров Компании, вносящими поправки в программу обратного выкупа акций, UBS, в качестве независимого банковского агента, приступил к покупке акций и депозитарных обязательств Компании на фондовом рынке.

Совет директоров 21 апреля 2020 года предварительно утвердил годовой отчет Компании за 2019 г. и рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов в размере 18 руб. 07 коп. на одну обыкновенную акцию. Акционеры НК «Роснефть» на Годовом общем собрании 02 июня 2020 года приняли решение направить на выплату дивидендов по акциям ПАО «НК «Роснефть» за 2019 год 191,5 млрд руб. (18 руб. 07 коп. на одну размещенную акцию). 14 июля 2020 года ПАО «НК «Роснефть» завершило выплату дивидендов за 2019 год, утвержденных на годовом Общем собрании акционеров ПАО «НК «Роснефть» 2 июня 2020 года. Дивиденды перечислены держателям 99,98 % акций общества. Учитывая выплату промежуточных дивидендов по итогам I полугодия 2019 года, суммарный дивиденд на акцию за 2019 год составил 33 руб. 41 коп. Итоговая сумма средств на выплату дивидендов составила рекордные 354,1 млрд руб., что соответствует 50% чистой прибыли Компании по стандартам МСФО, относящейся к акционерам ПАО «НК «Роснефть».

В результате соглашения, заключенного по итогам Министерской встречи между крупнейшими странами производителями нефти 12.04.2020, Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 года. В целях обеспечения выполнения данных обязательств, Компания приступила к снижению добычи нефти с 1 мая 2020 г.

В декабре 2020 года Компания реализовала комплекс сделок по реконфигурации ресурсной базы, включая приобретение группы «Таймырнефтегаз» («ТНГ») и 100% доли в ООО «Таймырбургсервис» («ТБС»), продажу в адрес ООО «Независимая нефтегазовая компания –Холдинг» («ННК») ряда зрелых нефтедобывающих и сервисных активов.

«ТНГ» является владельцем лицензий на пользование недрами на Пайяхском, Иркинском и ряде менее крупных месторождений. Приобретение «ТНГ» и «ТБС» направлено на формирование производственной базы проекта «Восток Ойл». Помимо ТНГ проект «Восток Ойл» включает общества группы Компании, владеющие лицензиями на разработку месторождений Ванкорского кластера, а также ряд других активов. В декабре 2020 г. Компания заключила сделку с Trafigura Pte.Ltd. по продаже 10-процентной доли проекта «Восток Ойл».

В декабре 2020 года Компания завершила сделку, в результате которой норвежская компания Equinor приобрела 49% в дочернем обществе Компании ООО «КрасГеоНац». ООО «КрасГеоНац» владеет двенадцатью лицензиями на разведку и добычу на участках с традиционными запасами, расположенными на суше в Восточной Сибири.

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» поступали 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.)¹⁰. 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%¹¹.

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.).

Увеличение оценки запасов действующих активов ПАО «НК «Роснефть» в 2020 году было достигнуто благодаря успешному поисково-разведочному и эксплуатационному бурению, применению передовых методов увеличения нефтеотдачи (в том числе на залежах трудноизвлекаемых запасов). Основной прирост запасов был достигнут на месторождениях предприятий «РН-Юганскнефтегаз», «РН-Няганьнефтегаз», «Роспан Интернешнл», «Верхнечонскнефтегаз», «РН-Пурнефтегаз». Существенное увеличение оценки запасов показали активы, входящие в периметр проекта «Восток Ойл», в том числе Тагульское и Западно-Иркинское месторождения.

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 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, Даниловский кластер, Роспан, Харампурское, Северо-Комсомольское и другие, 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

¹⁰ С учетом приобретений/отчуждений, включая топливный газ.

¹¹ Рассчитан в метрических единицах. Органический коэффициент замещения в баррелях нефтяного эквивалента составил по итогам 2020 г. 152%.

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 целом, в отличие от основной части других российских производителей, для нефтеперерабатывающих предприятий Компании характерна значительная, в силу географического расположения, удаленность от экспортных рынков, что ограничивает экономическую эффективность переработки, в то же время продолжается работа по подключению НПЗ Компании к системе магистральных продуктопроводов ПАО «Транснефть».

На предприятиях нефтепереработки продолжается реализация проектов развития и поддержания действующих мощностей.

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».

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 (CNPC), 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 2020 г. составил 10,97 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» (PCK Raffinerie GmbH, НПЗ MiRO, НПЗ Bayernoil), так и продажами нефтепродуктов.

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. Вадиар (индекс Нельсона 11,8), составляющим примерно 8% индийской нефтепереработки. Nayara Energy располагает быстро растущей розничной сетью в Индии с более чем 5 975 действующими АЗС (более 8% от общего количества заправочных станций в Индии) и 2 200 АЗС на различных стадиях ввода в эксплуатацию.

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.

В результате успешно проведенной работы в 2018 году по созданию собственного направления маркетинга Rosneft Deutschland в январе 2019 г. в полном объеме начала осуществлять маркетинг и продажи нефтепродуктов в Германии и теперь 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.

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. Первый российский «зеленый» танкер типа «Афрамекс» «Владимир Мономах» в мае 2020 г. был спущен на воду со стапеля судостроительного комплекса «Звезда». В июле 2020 г. ССК «Звезда» стал единственной российской верфью, которая получила международную лицензию, позволяющую строить СПГ-газовозы с мембранной системой хранения. 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 Московской области и Краснодарском крае. Компания «Роснефть» планирует развивать зарядную инфраструктуру для электромобилей в рамках сотрудничества с крупнейшими электросетевыми компаниями России – ПАО «РусГидро» и ПАО «Россети».

Проекты по импорту и смешению с дизельным топливом нового биокomпонента HVO (гидрированное растительное масло) успешно реализованы на НПЗ Bayernoil 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.

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 2013 г. Роснефть начала работу по системной оценке и мониторингу выбросов парниковых газов. С 2017 г. внедрена программа по системному мониторингу, оптимизации производственных потерь и рационализации потребления энергоресурсов на собственные нужды.

Благодаря постоянной реализации таких программ Роснефть обеспечивает низкий уровень интенсивности выбросов парниковых газов по сравнению с конкурентами. По результатам сравнительного анализа интенсивности выбросов CO₂-эквивалента в 2019 году ПАО «НК «Роснефть» входит в первый квартал рейтинга крупнейших международных нефтегазовых компаний по показателю интенсивности прямых выбросов как в сегменте «Разведка и добыча», наряду с компаниями CNOOC и Equinor, так и в «Нефтепереработке».

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 реализуется в 2020 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 декабре 2020 г. Совет директоров Компании рассмотрел «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 определений возможностей, связанных с будущим спросом на энергию.

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 Исполнительного 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 (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
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	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	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
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 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 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: **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		
2003	2015	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	2016	Nord Stream AG (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Interatis AG (Швейцария)	Директор
2010	2015	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft (Германия)	Член Наблюдательного совета
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. (Германия)	Член Совета директоров

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	настоящее время	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	Член Попечительского совета
2017	2020	Акционерное общество «ГЛОНАСС»	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	2020	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	настоящее время	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

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: **Вьюгин Олег Вячеславович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	Фонд "Центр стратегических разработок"	Член Совета Фонда
2007	настоящее время	Национальный исследовательский университет "Высшая школа экономики"	Профессор, с 2019 по совместительству
2008	настоящее время	Фонд Европейского университета в Санкт-Петербурге	Член Попечительского совета
2008	настоящее время	"Фонд целевого капитала РЭШ"	Член Попечительского совета
2009	2017	ПАО "БИНБАНК" (ранее - ПАО "МДМ Банк")	Член Совета директоров
2010	настоящее время	НАУФОР	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2020	НКО АО НРД	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета до 2018 года

2011	настоящее время	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2012	2015	Российская ассоциация независимых директоров	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ООО "Морган Стэнли Банк"	Старший советник по России и СНГ (гражданско-правовой договор)
2013	2015	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров (профессиональный поверенный)
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2016	настоящее время	Фонд поддержки молодежного предпринимательства "АГАТ"	Член Совета Фонда
2017	2019	ООО "Сколково-Венчурные Инвестиции"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО Московская Биржа	Член Наблюдательного совета, независимый директор, с 2018 – Председатель Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО "САФМАР Финансовые инвестиции"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, с 2019 – советник Генерального директора
2017	настоящее время	ПАО "Юнипро"	Член Совета директоров, независимый директор
2019	настоящее время	SF Holdings Company Plc	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

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 Бернад**

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	AKER-BP	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

	время		
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	настоящее время	Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага	Член Попечительского совета
2019	настоящее время	АНО "Международный центр устойчивого энергетического развития" под эгидой ЮНЕСКО	Председатель Совета управляющих
2020	настоящее время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации

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 (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: *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

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 (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: *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
2013	2015	Qatar University	Председатель Попечительского совета
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
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	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	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
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	Член Высшего

	время	"Федерация бокса России"	наблюдательного совета
2018	настоящее время	ФГБУ "РНИЦРХТ 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
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	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	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
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 (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: *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	2015	АО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	2018	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Эксплорейшн"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	2017	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2014	2015	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления
2016	настоящее время	ОАО "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	настоящее время	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: **Касимиро 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	2015	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров, Председатель 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	2015	ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	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	2015	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" -	Член Совета директоров, Председатель Совета

		Мурманскнефтепродукт"	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	настоящее время	АО "СПБМТСБ"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	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	настоящее время	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 "Топливоно-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров, с 2020 также 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 (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: *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 (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: **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

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: ***Табачников Игорь Борисович***

Год рождения: ***1985***

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	2015	ЗАО «Ванкорнефть»	Начальник Управления газовых сооружений
2015	2016	ОАО «ННК-Таймырнефтегаздобыча»	Генеральный директор
2016	2019	АО «ННК-Печоранефть»	Генеральный директор
2016	2019	ЗАО «Колвинское»	Генеральный директор
2019	2019	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Первый заместитель генерального директора по производству-главный инженер
2019	настоящее время	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Генеральный директор
2019	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Директор Представительства в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра
2020	настоящее время	АО «НК «Конданефть»	Генеральный директор
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: **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		
2013	2015	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Генеральный директор
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, 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		
2014	2015	ЗАО «Независимая нефтегазовая Компания»	Директор Департамента добычи нефти и газа
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

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	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	242 392 982
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	242 392 982

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 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 было принято решение об

утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (04.06.2019 – 02.06.2020). 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 2019 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 – 530 000 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	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	49 612 608
Заработная плата	607 589 174
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами РФ)	2 069 905 451
Комиссионные	0
Льготы	0
Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	791 033 170
ИТОГО	3 518 140 403

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 2020 году включают в себя разовые премии по результатам реализации значимых проектов, в случае награждения корпоративными наградами, а также по итогам работы за 2019 год. Общая сумма выплат членам Правления Компании за 2020 год по сравнению с 2019 годом снизилась на 1,1%.

По итогам годового Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть», состоявшегося 02.06.2020, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2019 года в размере 18 руб. 07 коп. на одну обыкновенную акцию, сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплату дивидендов, составила 191,5 млрд руб. С учетом выплаты промежуточных дивидендов общая сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплаты по итогам 2019 года, достигла 354,1 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	2020, 12 мес.
Совет директоров	679 638,91
Коллегиальный исполнительный орган	13 123 630

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 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
-----	----------------------------

<i>Рудлофф Ханс-Йорг</i>	<i>Председатель Комитета</i>
<i>Варниг Маттиас</i>	<i>Член Комитета</i>
<i>Вьюгин Олег Вячеславович</i>	<i>Член Комитета</i>

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 России¹², требованиями законодательства Российской Федерации¹³ 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»¹⁴ (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 выполнению миссии 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 своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать ее стоимость (ценность).

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),

¹² Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

¹³ 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.

¹⁴ 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).

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 регионального 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».

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:

- *планирование основных направлений развития и интеграция компонентов СУРиВК в процессы управления Компанией;*
- *координация внедрения и функционирования процессов СУРиВК в структурных подразделениях ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы;*
- *разработка, внедрение, актуализация ЛНД, регламентирующих процесс управления рисками и внутреннего контроля на корпоративном уровне;*
- *оказание методологической поддержки ключевым участникам общекорпоративной системы управления рисками ПАО «НК «Роснефть» в выявлении, оценке рисков, определении способа реагирования и подготовке планов мероприятий по управлению рисками корпоративного уровня. Разработка и совершенствование методов количественной оценки рисков корпоративного уровня;*
- *оказание методологической поддержки ключевым участникам системы внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к контрольным процедурам и их составу в бизнес-процессах;*
- *разработка, внедрение, актуализация методологии в области обеспечения процесса управления рисками и внутреннего контроля, определения приемлемого уровня риска (риск-аппетита) Компании;*
- *проведение обучения работников Компании в области управления рисками и внутреннего*

контроля;

- организация системного взаимодействия со структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы по вопросам:
- управления рисками с целью регулярного получения полной и достоверной управленческой информации в области общекорпоративной системы управления рисками;
- выявления рисков бизнес-процессов, выявления существующих контрольных процедур и их недостатков, разработки планов мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур (в случае их наличия) и/или разработки новых контрольных процедур;
- контроль качества разработанных мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур при их самостоятельной разработке структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы;
- систематизация информации о недостатках существующих контрольных процедур и осуществление контроля устранения недостатков контрольных процедур, выявленных при внедрении и дальнейшем поддержании системы внутреннего контроля в бизнес-процессах ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- разработка и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы, в том числе с использованием информационных систем;
- формирование отчетности по рискам текущей финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня, результатов опроса по стратегическим рискам и отчетности по внутреннему контролю;
- формирование проекта параметров риск-аппетита Компании;
- подготовка материалов и информирование коллегиальных органов ПАО «НК «Роснефть» (в компетенцию которых входят вопросы управления рисками), Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» об организации и функционировании СУРиВК Компании.

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 - СУРиВК), 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-02¹⁵.

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-01¹⁶.

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 утверждён (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»¹⁷.

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: **Андрианова Ольга Анатольевна**

Год рождения: **1958**

Образование: **высшее**

¹⁵ 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)

¹⁶ 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).

¹⁷ Утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 30.09.2019 (протокол заседания от 01.10.2019 № 6).

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	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
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 (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: **Зобкова Татьяна Валентиновна**

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		
2014	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель директора Департамента корпоративной политики и имущественных отношений в отраслях ТЭК
2015	2016	ОАО «Востоксибэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «НИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «НИПИГОРМАШ»	Член Совета директоров
2015	2017	ОАО «ИОТТ»	Член Совета директоров
2015	2017	ОАО «Курсктоппром»	Член Совета директоров
2016	2017	АО «НИЦЭ»	Член Ревизионной комиссии
2016	2019	АО «ДВЭУК»	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО «СО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	АО «Зарубежнефть»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «Россети»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «РусГидро»	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	АО «Крымэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2019	2020	АО «НИЦЭ»	Член Совета директоров
2019	2020	АО «НИЦ ТЭК»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «ДВЭУК – ЕНЭС»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «ДВЭУК – ГенерацияСети»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	АО «Ленгазспецстрой»	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	АО «Зарубежнефть»	Член Ревизионной комиссии
2020	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 (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: ***Шумов Павел Геннадьевич***

Год рождения: ***1978***

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	Министерство экономического развития Российской Федерации	Начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
2015	настоящее время	ПАО «Транснефть»	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	ПАО «Газпром»	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	Вице-президент
2009	2018	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета Фонда
2014	2015	АО «Аэропорт Внуково»	Член Ревизионной комиссии
2014	2019	ПАО «ОАК»	Член Ревизионной комиссии
2014	2015	ОАО «Российские космические системы»	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**
(Председатель)

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 – 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 (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:

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 (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:

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 (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:

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
--	--	--	---

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0 (долей не имеет)**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0 (долей 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:

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 (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:

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 (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 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	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	440 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	440 000

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 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 принято решение об утверждении вознаграждения членам Ревизионной комиссии эмитента за период выполнения ими своих обязанностей (04.06.2019 – 02.06.2020) в размере:

Андреановой Ольге Анатольевне – 220 000 рублей;

Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей.

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020
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	2020
Средняя численность работников, чел.	4 450
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	31 714 229,5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	979 165,9

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: **27 991**

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): **190 819**

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): **08.05.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **190 819**

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: **1 098 401 053**

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 Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БиПи 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.

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 Сквар, 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, Ооредоо 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: **18.53%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **18.53%**

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, %: **99.99999847**

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

Россия, г. Москва, Спартаковская 12

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: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **3 122 738 445**

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.

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, Таунстор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **5.4%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **5.4%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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.

6.3. 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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2019**

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, %: **50.00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.00000001**

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, %: **5.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.09.2019**

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, %: 50.00000001
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 50.00000001

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, %: 5.6
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 5.6

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**

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*	577	7 189 221 360
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	267	22 517 453

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*		
--	--	--

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

Сведения для раскрытия отсутствуют

Дополнительная информация:

**В том числе дополнительные соглашения об изменении условий сделки.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Период, за который составлена отчетность

Год: **2020**

Период: **9 месяцев**

2020 9 месяцев

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте отчета эмитента (ежеквартального отчета)

МСФО

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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): **5.4**

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 отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного 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 отчетном 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 отчетного 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"

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

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, 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: Акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск

ИНН: 0541000600

ОГРН: 1020502459713

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 68.7%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 91.6%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"

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

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск

ИНН: 2614019198

ОГРН: 1052607115967

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"

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

Место нахождения

Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск

ИНН: 6501163102

ОГРН: 1056500748160

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 91%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

5. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»

ИНН: 2020003571

ОГРН: 1022002543144

Доля эмитента в уставном 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%

6. 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%

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дагнефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. 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%**

9. 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%**

10. 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%**

11. 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%

12. 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%

13. 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%

14. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1101, Меточу, 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%

15. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

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

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сущевский 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%

16. 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%**

17. 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%**

18. 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%**

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: 7706645772

ОГРН: 1077746102070

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.33%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. 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%**

21. 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%

22. 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%

23. 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%

24. 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%

25. 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%

26. 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%**

27. 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: **99.99999847%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9.6%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **9.6%**

28. 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%**

29. 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%**

30. 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%

31. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушнефть"**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном 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%**

32. 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%**

33. 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%**

34. 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%**

35. 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%

36. 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: 102020255240

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%

37. Полное фирменное наименование: Rosneft International Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения

Kunp, 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 (группы взаимосвязанных сделок), размер которой составляет 10 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

Сведения для раскрытия отсутствуют

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 завершенный 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 «Э 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://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria/-/articles/criteria/corporates/filter/all (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 завершенный 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	ВВ+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валютах с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.
20.09.2016	ВВ+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Стабильный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
21.03.2017	ВВ+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Позитивный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
05.02.2019	ВВВ- 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 Limited)*

Сокращенное фирменное наименование: *Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед (Moody's Investors Service Limited)*

Место нахождения: *One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5FA, Great Britain (Великобритания, Е14 5ФА, Лондон, Канари Варф, 1 Канада Сквэ)*

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://www.moody.com/researchandratings/methodology/003006001/rating-methodologies/methodology/003006001/003006001/-/1/0/-/0/-/en/global/rr> (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: *Ваа3, прогноз "Стабильный"*.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.01.2015	Ваа3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
25.02.2015	Ва1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
04.12.2015	Ва1 – изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
22.01.2016	Ва1- помещен на пересмотр с возможным понижением.
16.05.2016	Ва1 - подтверждение рейтинга на уровне Ва1, прогноз "Негативный".
21.02.2017	Ва1 - подтвержден рейтинг на уровне Ва1, изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.

29.01.2018	Ваа3 - повышен долгосрочный кредитный рейтинг до уровня Ваа3, прогноз "Стабильный"
------------	--

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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, 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
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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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 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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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 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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *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-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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-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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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-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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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 процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-18-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-19-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-20-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-21-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
04.09.2017	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 БО-22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-22-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
04.09.2017	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 БО-23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-23-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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
04.09.2017	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 БО-25 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-25-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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
04.09.2017	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 БО-26 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-26-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
04.09.2017	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-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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
-----------------	------------------------------

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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-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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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
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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
24.10.2019	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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
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: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

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
-----------------	------------------------------

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: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

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

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*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

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**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

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**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

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**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, 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-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: **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-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-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-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-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: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

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-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

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-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

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-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

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-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

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-23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
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-25**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
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-26**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

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: **24**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
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 с централизованным учетом прав**

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 с централизованным учетом прав**

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 с централизованным учетом прав**

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 заверченный 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

усмотрению	
------------	--

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 акциям данной категории (типа), руб.	24 374 090 621.50
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,	04.05.2012

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	
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	Чистая прибыль отчетного года

лет, специальный фонд)	
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	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре

невыплаты объявленных дивидендов	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 составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.06.2015, 22.06.2015 б/н
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	Отсутствуют

дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
--	--

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.	124 502 804 187.75
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.	63 363 466 476.70
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.	40 582 242 622.11
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.	70 462 418 514.03
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,	09.10.2018

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	
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.	154 487 397 400.87
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.	120 050 749 040.89
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., 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.	162 539 933 228.36
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.	191 466 411 832.60
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

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 завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый 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%

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-A*

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%

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%

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-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:

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, 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	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%

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, 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	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%

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-А**

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%

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%

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%

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%

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-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-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%

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 (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	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%

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, 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	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 (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	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, 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	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%

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%

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	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих
-------------------	--	---	---	--	---

	(руб.)	всем облигациям (руб.)		(руб.)	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%

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%

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%

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, 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%

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, 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%

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%

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%

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%

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%

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%

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 владельцаИдентификационный 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%

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%

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%
----	-------	-------------	------------	-------------	------

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, 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%

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%

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%

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, 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%

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%

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%

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%

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%

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%

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%

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, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежащих выплате, в	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	--	---------------------------------------	---	--------------------------------------	--

	облигацию (руб.)	совокупности по всем облигациям (руб.)		всем облигациям (руб.)	подлежавших выплате 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%

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, 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	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%

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, 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%

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 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	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%

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%

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%

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,	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	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%

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, 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	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%

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, 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	991 000 000	13.01.2020	991 000 000	100%
2	39,64	991 000 000	13.07.2020	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, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших
-------------------	---	--	---	--	--

	(руб.)	всем облигациям (руб.)		(руб.)	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%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные с централизованным учетом прав*

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, 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	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%

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 отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами