

**ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА
(ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)**

***Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания
"РуссНефть"***

Код эмитента: 39134-Н

за 4 квартал 2020 г.

Адрес эмитента: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69**

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

Президент Дата: 15 февраля 2021 г.	_____ Е.В. Толочек подпись
Главный бухгалтер Дата: 15 февраля 2021 г.	_____ Т.Н. Семерикова подпись М.П.

Контактное лицо: **Литвинец Татьяна Степановна, Директор Департамента корпоративных отношений**
Телефон: **+7 (495) 411-63-09**
Факс: **+7 (495) 411-63-25**
Адрес электронной почты: **shareholders@russneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534>;
<http://www.russneft.ru>**

Введение	5
I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике эмитента	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	11
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	13
2.4.2. Страновые и региональные риски	14
2.4.3. Финансовые риски	15
2.4.4. Правовые риски	17
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	18
2.4.6. Стратегический риск	18
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	18
III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	20
3.1.4. Контактная информация	21
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	21
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	23
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	23
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	23
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	82
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	82
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	83
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	83
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	89
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	89
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	89

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	893
4.3. Финансовые вложения эмитента	89
4.4. Нематериальные активы эмитента	89
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	89
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	89
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	90
4.8. Конкуренты эмитента	90
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	90
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	90
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	90
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	90
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	105
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	106
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	106
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	106
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	113
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	118
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	120
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	120
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	120
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	120
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	121
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	127
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	127
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	127
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	131
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	131
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	132
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	132
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	132
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	132
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	132
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	134
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	134
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	135

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	1354
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	135
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	135
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	135
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	135
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	135
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	135
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	136
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	137
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	137
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	137
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	137
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	137
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	137
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	137
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	137
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	137
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	137
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	137
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	140
8.8. Иные сведения	140
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	140

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

В отношении ценных бумаг Эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг. Эмитент является публичным акционерным обществом.

В настоящем ежеквартальном отчете термины Эмитент и Компания подразумевают ПАО НК «РуссНефть». Под Группой Эмитента, Группой Компании подразумевается Группа ПАО НК «РуссНефть», под которой следует понимать ПАО НК «РуссНефть» и подконтрольных ей лиц в совокупности. Фирменное наименование Компании и иных хозяйственных обществ в контексте настоящего ежеквартального отчета приводится на дату окончания отчетного периода.

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

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

6

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117587, Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *+7 (495) 797-5665*

Факс: *+7 (495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО АСС)*

Место нахождения: *Российская Федерация, 119192, г. Москва, Мичуринский проспект, дом 21, корпус 4*

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	
2017	
2018	
2019	

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от Эмитента, в том числе информации о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: 7
Эмитентом проведен закрытый тендер на аудиторские услуги в 2019 году. Для участия в тендере были приглашены аудиторские компании, входящие в рейтинг крупнейших аудиторских организаций, проводимого рейтинговым агентством RAEX (АО «Эксперт РА») и публикуемого на официальном сайте АО «Эксперт РА».

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

Кандидатура аудитора согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Работа аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилась**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 12.07.2019 подписан договор № БДО-3101-0670-19/33960-00/19-1082 о проведении обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год. Стоимость аудиторских услуг 2342,9 тысяч рублей, в том числе НДС по ставке 20 % - 390,5 тысяч рублей. Аудиторское заключение выдано 12.02.2020. Аудиторские услуги полностью оплачены.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченные и просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Интерком-Аудит»**

Место нахождения: **125124, Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, эт. 7, пом. XV, ком. 6**

ИНН: **7729744770**

ОГРН: **1137746561787**

Телефон: **+7 (495) 937-34-51**

Факс: **+7 (495) 937-34-51**

Адрес электронной почты: **info@intercom-audit.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО АСС)**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119192, г. Москва, Мичуринский проспект, дом 21, корпус 4**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2020	

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

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от Эмитента, в том числе информации о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Эмитентом проведен закрытый тендер на аудиторские услуги в 2020 году. Для участия в тендере были приглашены аудиторские компании, входящие в рейтинг крупнейших аудиторских организаций, проводимого рейтинговым агентством RAEX (АО «Эксперт РА») и публикуемого на официальном сайте АО «Эксперт РА».

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

Кандидатура аудитора согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Работа аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилась**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченные и просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

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

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **+7 (495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО АСС)**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119192, г. Москва, Мичуринский проспект, дом 21, корпус 4**

Дополнительная информация:

ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций 31 января 2020 года за основным регистрационным номером записи 12006020327.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
	2016
	2017
	2018
	2019
	2020

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	6 месяцев 2015
	6 месяцев 2016
	6 месяцев 2017
	6 месяцев 2018
	6 месяцев 2019
	6 месяцев 2020

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

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от Эмитента, в том числе информации о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с Эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента), отсутствуют.

Эмитент регулярно представляет аудитору опросник в подтверждение соблюдения норм независимости.

Аудиторская группа и другие задействованные сотрудники аудитора, а также, если применимо, фирмы, входящие в состав Эрнст энд Янг Глобал Лимитед, соблюдают соответствующие требования профессиональной этики, касающиеся независимости. Применяемые меры для снижения угроз независимости включают:

- *обязательное соблюдение всеми сотрудниками аудиторской фирмы требования Глобальной политики в области независимости;*
- *подтверждение своей независимости и независимости своих ближайших родственников не реже одного раза в год всеми сотрудниками аудиторской фирмы;*
- *наличие в аудиторской фирме глобальных систем и процессов предварительного одобрения неаудиторских услуг, оказываемых аудиторским клиентам;*
- *ведение в аудиторской фирме журналов учета всех договоров с поставщиками и внешними контрагентами для гарантии того, что все услуги ведутся на обычных рыночных условиях.*

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Эмитент для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности и обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО ежегодно привлекает профессионального аудитора (аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с Эмитентом или его акционерами. Ответственные за выбор аудитора подразделения Эмитента осуществляют сбор и анализ полученных коммерческих предложений от аудиторских компаний, проводят отбор по следующим критериям: спектр

предлагаемых услуг, наличие деловой репутации, стоимость оказания услуг, сроки (периоды) 10 оказания услуг, соблюдение независимости; передают информацию в Тендерный комитет Эмитента на согласование. Тендер проходит в закрытом режиме.

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

Кандидатура аудитора согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

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

Работа аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилась.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Основные условия договора на оказание аудиторских услуг определяются при заключении договора, изменения объема и/или условий работ, оформляются дополнительными соглашениями.

Договор оказания аудиторских услуг и услуг по обзорной проверке в отношении годовой и промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2019 год подписан с ООО «Эрнст энд Янг» в августе 2019 года. Сумма договора составляет 23 390 тысяч рублей (включая НДС). Аудитор выполнил услуги по договору, вознаграждение полностью оплачено.

По договору оказания услуг по подтверждению достоверности информации за 2019 год в отношении соблюдения финансовых ковенант аудитору было выплачено вознаграждение в размере 510 000 рублей (включая НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *Отсроченные и просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.*

1.3. Сведения об оценщике эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Толочек Евгений Викторович*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО НК «РуссНефть»*

Должность: *Президент*

ФИО: *Семерикова Татьяна Николаевна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО НК «РуссНефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

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	31.12.2019	31.12.2020
Рыночная капитализация	162 236 592 000	69 118 200 000

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: **Рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной обыкновенной акции Эмитента, раскрытой ПАО Московская Биржа на странице <https://www.moex.com/s26>.**

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитный договор на сумму не более 2 350 000 000 долл. США , № 33960-20/15-7 от 06.05.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	CQUR Bank LLC, ул. Аль Корниче, Доха Тауэр, Доха, Катар
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, долл. США	2 301 800 000,00 UDS X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, долл. США	1 172 113 060,07 UDS X 1
Срок кредита (займа), (лет)	11
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,5%+ 3 Mlibor
Количество процентных (купонных) периодов	оплата ежеквартально
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2026

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Срок исполнения обязательств не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	158 091 359
в том числе по обязательствам третьих лиц	145 598 351
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	12 612 307
в том числе по обязательствам третьих лиц	180 245
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	21 658 945
в том числе по обязательствам третьих лиц	21 658 945

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: *срочные сделки на финансовых рынках*

Содержание обеспеченного обязательства: *заключение, исполнение и прекращение срочных сделок на финансовых рынках*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *72 000 000 RUR*

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *01.05.2026*

Способ обеспечения: *независимая гарантия*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *72 000 000*

Валюта: *RUR*

Условие предоставления обеспечения: *Эмитент принимает на себя обязательства уплатить по требованию АО ВТБ Капитал определенную денежную сумму, указанную в требовании АО ВТБ Капитал, при условии, что требования АО ВТБ Капитал будут ограничены суммой гарантии в размере не более 72 000 000 000 (семьдесят два миллиарда) рублей в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспечиваемым обязательствам*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *31.03.2029*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *риск минимален*

Вид обеспеченного обязательства: *договор купли-продажи акций*

Содержание обеспеченного обязательства: *обязательство по уплате третьим лицом денежной суммы по договору купли-продажи акций*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *23 000 000 RUR*

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *31.12.2019*

Способ обеспечения: *независимая гарантия*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *23 000 000*

Валюта: *RUR*

Условие предоставления обеспечения: *Эмитент принимает на себя обязательства уплатить по требованию ООО «Бизнес-Финанс» определенную денежную сумму, указанную в требовании ООО «Бизнес-Финанс», при условии, что требования ООО «Бизнес-Финанс» будут ограничены суммой гарантии в размере не более 23 000 000 000 (двадцать три миллиарда) рублей в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспечиваемым обязательствам*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *31.12.2023*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *риск минимален*

Вид обеспеченного обязательства: *кредит*

Содержание обеспеченного обязательства: *Обязательство по возврату третьим лицом Банку ВТБ (ПАО) суммы кредита*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *24 225 040 RUR*

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *22.04.2027*

Способ обеспечения: *независимая гарантия*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *24 225 040*

Валюта: *RUR*

Условие предоставления обеспечения:

Эмитент принимает на себя обязательство уплатить по требованию Банка ВТБ (ПАО) определенную денежную сумму, указанную в требовании Банка ВТБ (ПАО), при условии, что требования Банка ВТБ (ПАО) будут ограничены суммой гарантии в размере не более 267 141 585,04 евро в соответствии с условиями независимой гарантии для погашения обязательств принципала по обеспеченным обязательствам.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *22.04.2027*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *риск минимален*

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В своей деятельности Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может оказать негативное влияние на деятельность Компании. В Компании действует система управления рисками, предусматривающая идентификацию и оценку рисков, а также разработку плана действий по минимизации или недопущению их возникновения как на этапе планирования, так и в процессе хозяйственной деятельности

В связи с тем, что многие риски находятся вне сферы влияния Компании, ПАО НК «РуссНефть» не может гарантировать, что выполнение мероприятий по управлению рисками в полной мере защитит Компанию от их реализации. Риски, которым наиболее подвержена Компания, приведены ниже.

2.4.1. Отраслевые риски

К основным отраслевым рискам Компания относит:

- резкое снижение цен на нефть, которое окажет негативное влияние на экономику России в целом, нефтяную отрасль и экономическое состояние Компании;
- зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и газа и их тарифов;
- ограничения на объем добычи нефти, устанавливаемые государством;
- действия органов государственной власти в области регулирования экспорта, в том числе квотирование экспорта продукции Компании;
- возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;
- ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;
- интенсификация развития альтернативных источников энергии.

Действия Компании в отношении отраслевых рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Компанией своих обязательств.

Доходы Компании, ликвидность и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Компании. Падение цен на нефть и газ может привести к уменьшению объемов добычи нефти и газа. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Компания будет вынуждена снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные планы, а также корректировать сбытовую политику.

ПАО «Транснефть» является государственной монополией нефтяных трубопроводов. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы или ограничение в доступе к мощностям может привести к прекращению транспортировки нефти, что негативно скажется на результатах деятельности Компании. Также существует риск роста тарифов как ПАО «Транснефть», так и ПАО «РЖД».

Политика государства в части формирования соотношения вывозных пошлин на нефть существенно влияет на экономику поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт. Кроме того, государство регулирует доступ к экспортным мощностям и формирует принципы доступа, что непосредственно влияет на возможности Компании по экспорту нефти.

Существующие риски, связанные с изменением налогового законодательства, а именно, дополнения и изменения положений Налогового кодекса РФ, могут привести к увеличению налоговой нагрузки (изменение ставки НДС, порядка подсчета коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, условий применения нулевой ставки НДС).

Нефтяная отрасль промышленности характеризуется высоким уровнем конкуренции за право получения лицензии на то или иное месторождение/лицензионный участок, и риски, связанные с указанным направлением, могут требовать дополнительных финансовых расходов. В случае ужесточения требований по лицензированию пользования недрами существует риск усложнения процедуры получения лицензий, введения возможных ограничений по участию претендентов в конкурсах и аукционах на получение прав пользования недрами, а также расширения перечня случаев прекращения и приостановления действия лицензий.

Деятельность по добыче нефти и газа потенциально экологически опасна. Ликвидация производственных аварий, например, разливов нефти, может оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Компании.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Деятельность Компании по добыче нефти связана с определенными политическими и экономическими рисками, вызванными особенностями современной российской экономики:

- риск, связанный с затруднением доступа к инвестиционным ресурсам российской финансовой системы;
- риск ограничения доступа российских компаний к финансовым и долговым рынкам из-за санкций ЕС и США;
- риск блокирования счетов российских компаний в странах ЕС и США;
- ограничение экспорта углеводородов из-за санкций ЕС и США;

- резкое снижение внутренних цен на углеводороды, вызванное ограничением экспорта углеводородов;
- риск негативного изменения законодательства, в том числе налогового, накладывающего определенные ограничения или увеличивающего налоговую нагрузку предприятий;
- риск устаревания инфраструктуры нефтяного сектора экономики, несоответствующей современным требованиям, что снижает возможности развития нефтедобывающего бизнеса.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и регионов в зоне деятельности дочерних предприятий Компании, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п., оцениваются как незначительные. Однако суровые климатические условия и удаленность разрабатываемых месторождений от основных регионов реализации нефти значительно увеличивают затраты на добычу и транспортировку.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Компании.

2.4.3. Финансовые риски

1. Риски изменения процентных ставок

Основными источниками финансирования развития деятельности Эмитента и расширения его ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в структуре заемного капитала есть кредиты с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Эмитента.

Компания оценивает риски повышения процентных ставок как незначительные, в том числе и по причине наметившейся тенденции их снижения. Так процентная ставка 3M Libor снизилась с уровня 1.90838% по состоянию на 31.12.2019 до 0,23838 % по состоянию на 31.12.2020.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

В настоящий момент Эмитент не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.

2. Риски изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)

Изменение валютного курса оказывает заметное влияние на результаты деятельности Эмитента, так как значительная часть выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти на экспорт, а основная часть операционных расходов и капитальных затрат Компании выражена в российских рублях. Кроме того, основная часть кредитного портфеля Эмитента номинирована в валюте.

Для контроля над уровнем риска Эмитент на регулярной основе анализирует валютный рынок в целях проведения валютных операций в оптимальное, с точки зрения Эмитента, время.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска:

Эмитент не использует производные финансовые инструменты для управления валютным риском.

3. Риски инфляции

Инфляция оказывает негативный эффект на финансовые результаты Эмитента, вызывая рост затрат и уменьшение доходов. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции пока далеки от критических для отрасли и Эмитента значений.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска:

Рост инфляции оказывает прямое влияние на финансовое положение Эмитента. Наибольшее влияние инфляция оказывает на капитальные затраты, а также на снижение стоимости таких рублевых активов, как депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторская задолженность. Критическим значением будет являться уровень, в несколько раз превышающий значение прогнозов инфляции по версии агентства Global Insight, EIU и Министерства экономического развития РФ. При разработке Стратегии развития Эмитент старается максимально учесть данный риск, однако он находится вне контроля Эмитента.

4. Риск ликвидности

Операционный денежный поток Эмитента подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин.

Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Эмитента и, как следствие, на ее ликвидность.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска:

Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием 16 механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри дня, внутри недели, месяца, квартала, года.

Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет детализированного планирования расходов и контроля бюджетной дисциплины, а также за счет активного использования механизма авансирования по поставкам нефти на экспорт.

Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала, в т.ч. используя механизм отсрочек по выплатам в рамках заключенных договоров, наличия в долговом портфеле долгосрочного кредита с отсрочкой по выплате основного долга.

В связи с сохраняющейся волатильностью цен на нефть, для защиты своего операционного денежного потока в сентябре 2017 года Компания заключила сделки хеджирования по одновременной покупке опционов вида «пут» и продажей опционов вида «колл». При росте цен на нефть у Компании может наступить обязательство по расчетам по опциону вида «колл». Оценка будущих обязательств по сделкам хеджирования представляется затруднительной ввиду непредсказуемости ценовой парадигмы.

5. Влияние на показатели отчетности.

Показатели финансовой отчетности Эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков и характер изменений в отчетности:

<i>Вид риска</i>	<i>Вероятность возникновения</i>	<i>Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков</i>	<i>Характер изменений в отчетности</i>
<i>Риски изменения процентных ставок</i>	<i>Низкая</i>	<i>Бухгалтерский баланс (форма 1):</i> <i>1) Заемные средства и кредиторская задолженность</i> <i>Отчет о финансовых результатах (форма 2):</i> <i>1) Проценты к уплате</i> <i>2) Чистая прибыль</i>	<i>Увеличение заемных средств и кредиторской задолженности на сумму накопленных процентов</i> <i>Уменьшение прибыли</i>
<i>Инфляционные риски</i>	<i>Низкая</i>	<i>Отчет о финансовых результатах (форма 2):</i> <i>1) Прочие расходы</i> <i>2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</i> <i>3) Проценты к уплате</i> <i>4) Чистая прибыль</i>	<i>Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности</i>
<i>Валютный риск</i>	<i>Высокая</i>	<i>Бухгалтерский баланс (форма 1):</i> <i>1) Дебиторская задолженность</i> <i>2) Кредиторская задолженность</i> <i>3) Денежные средства</i> <i>4) Заемные средства</i> <i>Отчет о финансовых результатах (форма 2)</i> <i>1) Прочие доходы и расходы</i>	<i>Увеличение курсовых разниц</i>

		2) Процентные расходы	
		3) Чистая прибыль	

2.4.4. Правовые риски

По мнению Эмитента, правовые риски влияют на Эмитента и общества, входящие в корпоративную структуру Эмитента, так же, как и на все субъекты рынка.

Правовые риски, связанные с деятельностью ПАО НК «РуссНефть» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

ПАО НК «РуссНефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть обязательств Компании выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля и следует положениям валютного законодательства.

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

ПАО НК «РуссНефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых и иных налогов и сборов.

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

С 01.10.2019 в соответствии с Федеральным законом от 30.07.2019 № 255-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» вступили в силу изменения, в частности, уточняющие отдельные параметры налогового режима в нефтяной отрасли.

Иным существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», законодательство Российской Федерации о налогах и сборах в отчётном периоде не подвергалось.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

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

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.

Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчётном периоде изменениями в таможенном законодательстве оценивается как невысокая.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В отчётном периоде законодательство РФ о недрах, существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», не подвергалось.

Риски, связанные с 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, Компания 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 Федеральными Арбитражными судами РФ, оказывают влияние на судебные споры с участием Компании.

В отчётном периоде не выявлены судебные прецеденты, негативно влияющие на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО НК «РуссНефть».

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Эмитент стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Эмитент направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о деятельности ПАО НК «РуссНефть». К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:

- своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Эмитента как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;*
- поддержание постоянного диалога с средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;*
- проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Эмитента (например, участие в отраслевых конференциях и пр.);*
- регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности ПАО НК «РуссНефть» и нефтегазовой отрасли в целом;*
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Эмитента, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.*

Риск возникновения у Эмитента убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск Компании возникает с возможностью допущения ошибок при принятии решений, определяющих стратегию ее деятельности и развития.

В Компании разработана финансовая модель стратегии развития, охватывающая период до 2035 года. Основное условие, учитываемое при разработке финансовой модели развития, - увеличение стоимости акционерного капитала. Компания осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодной корректировки модели с её пролонгацией. Процесс стратегического планирования основывается на текущих макроэкономических параметрах с учётом утвержденного направления развития и оптимизацией портфеля проектов.

Основные стратегические приоритеты Компании:

- поддержание уровня добычи на зрелых месторождениях;*
- международное присутствие;*
- оптимизация систем разработки месторождений;*
- внедрение новой техники и технологий;*
- повышение уровня использования попутного нефтяного газа;*
- контроль за расходами и оптимизация затрат;*
- управление инвестициями и выстраивание инвестиционного контроля;*
- более агрессивный подход к оценке перспектив развития активов.*

Компания в своей деятельности будет:

- последовательно улучшать показатели экологической и промышленной безопасности;*
- обеспечивать транспортную безопасность с акцентом на оборудование и персонал;*
- качественно заниматься рекультивацией «исторических» загрязнений;*
- снижать аварийность объектов нефтедобычи, в т.ч. за счет повышения эффективности инвестиций в программу целостности трубопроводов и площадочных объектов.*

Для поддержки принятия решений в Компании действует система управления рисками и внутреннего контроля.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В отчётном квартале Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.

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

Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», а также нормативные правовые акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа.

Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по продлению сроков действия соответствующих лицензий.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что Компания не смогла выполнить условия пользования недрами, тогда они могут наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедрами и его территориальными органами по истечении трёхмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. В отчётном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении, или досрочном прекращении прав пользования недрами не направлялись. Более того, в случае несогласия Компанией с решениями Роснедр по досрочному прекращению, соответствующее решение может быть обжаловано ПАО НК «РуссНефть» в административном или судебном порядке.

С учётом практики соблюдения Компанией условий пользования недрами, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами как минимальные.

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

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

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

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

1) по сделкам, заключённым дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

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

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

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ПАО НК «РуссНефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, минимальны.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента:

Рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10% общей выручки от продажи продукции (выполнения работ, оказания услуг), Эмитентом не усматривается.

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 Нефтегазовая 20 компания "РуссНефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2016*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО НК "РуссНефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2016*

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Часть фирменного наименования эмитента (логотип и слово РуссНефть) зарегистрирована как товарный знак:

1. **Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237827.**

2. **Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826.**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО НК «РуссНефть»*

Дата введения наименования: *17.09.2002*

Основание введения наименования:

Решение общего собрания учредителей Эмитента от 02 сентября 2002 года (Протокол № 1 от 02 сентября 2002 года).

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО НК «РуссНефть»*

Дата введения наименования: *11.03.2015*

Основание введения наименования:

Решение внеочередного общего собрания акционеров Эмитента от 11 марта 2015 года (протокол от 11 марта 2015)

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027717003467*

Дата государственной регистрации: *17.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам №17 по СВАО г. Москвы*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан в сентябре 2002 года на неопределенный срок.

ПАО НК «РуссНефть» входит в топ-10 крупнейших нефтяных компаний по объемам добычи нефти в России.

Компания обладает сбалансированным портфелем активов в России в ключевых нефтегазоносных регионах (Западной Сибири, Волго-Уральском регионе и Центральной Сибири), а также в Азербайджане.

Более 15 лет Компания сохраняет лидирующие позиции в нефтегазовой отрасли РФ. Фокусируясь на сегменте добычи, Компания наращивает опыт в области разработки трудноизвлекаемой нефти, апробируя новые технологические решения для освоения нетрадиционных залежей углеводородов.

Компания считает, что люди и технологии являются основой для достижения поставленных целей.

История Компании:

2002–2005 Экстенсивный рост

- *Формируется основная ресурсная база, гарантирующая рост добычи на 70% за 3 года*
- *Компания становится одной из топ-10 российских нефтегазовых компаний по объему добычи углеводородов*
- *Мы заключаем партнерство с Glencore, сформировав участие в акционерном капитале дочерних компаний Эмитента*

2006–2007 Органическое развитие

- *Быстро растут объемы бурения*
- *Увеличивается ресурсная база компании*
- *Мы уверенно стабилизируем объемы добычи и рост объемов переработки нефти*
- *Компания внедряет комплекс ГТМ на зрелых активах в Поволжье*

2008–2009 Антикризисное развитие

- Мы методично стабилизируем себестоимость добычи при видимом снижении издержек 21
- И значительно приращиваем ресурсную базу
- Розничные продажи нефти дают рост до 11%

2010–2012 Возобновление экспансии

- Компания выращивает инвестиции на 60% относительно планов 2009 г
- Мы открываем новые месторождения и доразведываем запасы
- Наблюдается рост добычи углеводородов

2013–2016 Оптимизация портфеля активов

- Ощутимо сокращается уровень долговой нагрузки
- Конвертируется долг Glencore в акционерный капитал, в результате которой доля Glencore составила 25%
- Успешно реализуется газовая программа; утилизация ПНГ достигает уровня 95%

2016 IPO на Московской бирже

- Обыкновенные акции Компании были включены в Первый котировальный список
- Цена размещения составила 550 руб за акцию
- Объем спроса превысил предложение более чем на 30%
- Значительную активность проявили физические лица, которые подали более 2 000 заявок
- Это первое IPO нефтяной компании в России с 2006 года
- В свободном обращении находится 15% уставного капитала Компании

2017 Акции включены в индекс Московской биржи

Ценные бумаги Компании с 22 сентября 2017 года включены в состав индекса ММВБ, индекса РТС, индекса акций широкого рынка и индекса нефти и газа Московской биржи.

2018 Новые технологии

Значительный прирост ресурсной базы, внедрение новых технологий в добыче, оптимизация фонда скважин при видимом снижении издержек.

2019 Эко-логичность как множитель лидерства

Масштабирование экологических технологий в производственных процессах

Исполнение среднесрочной программы развития

Лидерство по доле рентабельных запасов

2020 Социо: логична

Социальная устойчивость в период экстраординарного давления внешних негативных факторов.

Успешное масштабирование антикризисных мер по всей вертикали управления.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Москва*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

115054, Российская Федерация, Москва, Пятницкая, д. 69

Телефон: +7 (495) 411-63-09

Факс: +7 (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534; http://www.russneft.ru*

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

Департамент корпоративных отношений

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69*

Телефон: +7 (495) 411-63-09

Факс: +7 (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

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

Управление по связям с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69*

Телефон: +7 (495) 411-63-09

Факс: +7 (495) 411-63-25

Адрес электронной почты: *ir@russneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7717133960

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

География деятельности Группы ПАО НК «РуссНефть» охватывает 7 регионов России: ХМАО-Югра, Томскую, Ульяновскую, Пензенскую, Брянскую, Саратовскую области, Республику Калмыкия. Головной офис Компании расположен в Москве.

Нефть поставляется на переработку на заводы – ПАО «Орскнефтеоргсинтез», ООО «Афинский НПЗ» и ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконефть», ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО "Славянск ЭКО", ООО "АНГК", ООО "Томскнефтепереработка", ООО "ВПК-Ойл" и другие, а также на экспорт в страны Европы и Средиземноморского бассейна.

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет продажи нефти крупным оптом на территории России и за рубежом. Мелкооптовая реализация осуществляется посредством железнодорожных и автомобильных поставок.

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

a. Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемый Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконефть», остальной объем поставляется на различные НПЗ России (ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО "Славянск ЭКО", ООО "Томскнефтепереработка", ООО "ВПК-Ойл" и др.). Суммарный объем поставок нефти на внутреннем рынке в 4 квартале 2020 года составил 0,98 млн тонн. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в 4 квартале 2020 года составил 5,8 тыс. тонн.

b. Реализация газа на внутреннем рынке

В 4 квартале 2020 года на внутреннем рынке группа Компании реализовала 453 млн куб. м газа, в том числе поставка природного газа составила 66 млн куб. м и попутного газа 387 млн куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в Сибирском и Приволжском федеральных округах РФ.

II. Реализация нефти на экспорт.

ПАО НК «РуссНефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки²³ нефти на экспорт в дальнее зарубежье – морские порты (Новороссийск на Черном море и Усть-Луга, Приморск в Балтийском море) и по трубопроводу «Дружба» в Польшу. В абсолютном выражении Компания поставила на экспорт в 4 квартале в страны Дальнего Зарубежья 594,31 тыс. тонн нефти.

В направлении стран СНГ в 4 квартале 2020 г. нефть экспортировалась в Республику Беларусь (ОАО «Нафтан») в объеме 76,8 тыс. тонн для ИП «Славнефтехим» ЗАО.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Основные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, возможные последствия указанных факторов, а равно меры, принимаемые Эмитентом для снижения рисков, указаны в разделах 2.4., 4.7. настоящего Ежеквартального отчета.*

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий), сведения о которых обязательно указывать в настоящем разделе ежеквартального отчета.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: Чухлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,004 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,847 тыс. т (нефть), 0,183 млн м³ (попутный нефтяной газ)

2. Наименование месторождения: Южно-Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,091 млн т нефти, 0,011 млрд м³ газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,119 тыс. т (нефть), 0,367 млн м³ (попутный нефтяной газ)

3. Наименование месторождения: Западно-Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,166 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 18,516 тыс. т (нефть), 1,270 млн м³ (попутный нефтяной газ)

4. Наименование месторождения: Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,031 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 6,406 тыс. т (нефть), 0,735 млн м3 (попутный нефтяной газ)

5. Наименование месторождения: Мохтиковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,818 млн т нефти, 0,143 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 35,624 тыс. т (нефть), 2,751 млн м3 (попутный нефтяной газ)

6. Наименование месторождения: Вать-Еганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,047 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

7. Наименование месторождения: Жилинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1+С1: 0,007 млн т нефти

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

8. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,103 млн т нефти

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

9. Наименование месторождения: Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ

Размер доказанных запасов: 1,195 млн т нефти, 0,102 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 86,634 тыс. т (нефть), 16,312 млн м3 (попутный нефтяной газ)

10. Наименование месторождения: Белокаменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 1,635 млн т нефти, 0,353 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 46,926 тыс. т (нефть), 7,125 млн м3 (попутный нефтяной газ), 11,415 тыс. т (конденсат), 54,383 млн м3 (природный газ)

11. Наименование месторождения: Васнецовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,019 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

12. Наименование месторождения: Восточно-Суловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,233 млн т нефти, 0,056 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 36,488 тыс. т (нефть), 4,139 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,360 млн м3 (природный газ).

13. Наименование месторождения: Гуселское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,081 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,393 тыс. т (нефть), 0,271 млн м3 (попутный нефтяной газ)

14. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,058 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,044 тыс. т (нефть), 0,007 млн м3 (попутный нефтяной газ)

15. Наименование месторождения: Заречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,001 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,003 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

16. Наименование месторождения: Иловлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,015 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 3,470 тыс. т (нефть), 0,257 млн м3 (попутный нефтяной газ)

17. Наименование месторождения: Мечеткинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти, 0,053 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 12,249 тыс. т (нефть), 57,065 млн м3 (природный газ), 0,612 млн м3 (попутный нефтяной газ), 6,090 тыс. т (конденсат)

18. Наименование месторождения: Михалковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,065 млн т нефти, 0,002 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,306 тыс. т (нефть), 0,173 млн м3 (попутный нефтяной газ)

19. Наименование месторождения: Октябрьское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,213 млн т нефти, 0,008 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 26 года: 18,821 тыс. т (нефть), 1,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

20. Наименование месторождения: Пионерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,098 млн т нефти, 0,016 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 10,107 тыс. т (нефть), 1,855 млн м3 (попутный нефтяной газ)

21. Наименование месторождения: Пограничное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,005 млн т нефти, 0,249 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,556 тыс. т (нефть), 0,027 млн м3 (попутный нефтяной газ), 14,410 млн м3 (природный газ), 0,310 тыс. т (конденсат)

22. Наименование месторождения: Радищевско-Гартовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,214 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2,736 тыс. т (нефть), 0,123 млн м3 (попутный нефтяной газ)

23. Наименование месторождения: Разумовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,145 млн т нефти, 0,828 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 81,549 млн м3 (природный газ), 13,989 тыс. т (конденсат)

24. Наименование месторождения: Рогожинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,011 млн т нефти, 0,034 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2,747 тыс. т (нефть), 1,126 млн м3 (попутный нефтяной газ), 8,996 млн м3 (природный газ), 0,662 тыс. т (конденсат)

25. Наименование месторождения: Тамбовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,045 млн т конденсата, 0,209 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

26. Наименование месторождения: Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,023 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 27 года: 0,417 тыс. т (нефть), 0,036 млн м3 (попутный нефтяной газ)

27. Наименование месторождения: Придорожное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,010 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,125 тыс. т (нефть), 1,496 млн м3 (попутный нефтяной газ)

28. Наименование месторождения: Южно-Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,067 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,003 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

29. Наименование месторождения: Александровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,061 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,146 тыс. т (нефть), 0,005 млн м3 (попутный нефтяной газ)

30. Наименование месторождения: Западно-Степное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,072 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,004 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

31. Наименование месторождения: Квасниковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,058 млн т нефти, 0,017 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,745 тыс. т (нефть), 0,743 млн м3 (попутный нефтяной газ)

32. Наименование месторождения: Малиноовражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,267 млн т нефти, 0,015 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,698 тыс. т (нефть), 8,882 млн м3 (природный газ), 0,365 млн м3 (попутный нефтяной газ)

33. Наименование месторождения: Соколовогорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,224 млн т нефти, 0,008 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 28,251 тыс. т (нефть), 0,896 млн м3 (природный газ), 1,407 млн м3 (попутный нефтяной газ)

34. Наименование месторождения: Суловское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,017 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,012 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)
35. Наименование месторождения: Урицкое
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ
Размер доказанных запасов: 0,457 млн т нефти, 0,084 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 122,887 тыс. т (нефть), 5,084 млн м3 (природный газ), 9,545 млн м3 (попутный нефтяной газ)
36. Наименование месторождения: Лузянинское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
Размер доказанных запасов: 0,067 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,773 тыс. т (нефть), 0,038 млн м3 (попутный нефтяной газ)
37. Наименование месторождения: Колотовское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
Размер доказанных запасов: 0,022 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 6,000 тыс. т (нефть), 0,480 млн м3 (попутный нефтяной газ)
38. Наименование месторождения: Генеральское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
Размер доказанных запасов: 0,006 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,129 тыс. т (нефть), 0,015 млн м3 (попутный нефтяной газ)
39. Наименование месторождения: Западно-Рыбушанское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
Размер доказанных запасов: 0,021 млн т нефти, 0,050 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,988 тыс. т (нефть), 20,234 млн м3 (природный газ), 0,617 млн м3 (попутный нефтяной газ)
40. Наименование месторождения: Звездное
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,020 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,002 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)
41. Наименование месторождения: Куликовское
Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,219 млн т нефти, 0,007 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 25,238 тыс. т (нефть), 0,825 млн м3 (попутный нефтяной газ)

42. Наименование месторождения: Лимано-Грачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,821 млн т нефти, 0,283 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 15,476 тыс. т (нефть), 9,375 млн м3 (природный газ), 2,316 млн м3 (попутный нефтяной газ), 1,911 тыс. т (конденсат)

43. Наименование месторождения: Маякское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,064 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,163 тыс. т (нефть), 0,215 млн м3 (попутный нефтяной газ)

44. Наименование месторождения: Разинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,010 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,470 тыс. т (нефть), 1,404 млн м3 (попутный нефтяной газ)

45. Наименование месторождения: Родионовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,002 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,359 тыс. т (нефть), 0,120 млн м3 (попутный нефтяной газ)

46. Наименование месторождения: Фурмановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,029 млн т нефти, 0,006 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 9,916 тыс. т (нефть), 0,387 млн м3 (попутный нефтяной газ)

47. Наименование месторождения: Языковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,038 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 11,907 тыс. т (нефть), 0,357 млн м3 (попутный нефтяной газ)

48. Наименование месторождения: Алексеевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти, 0,029 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019. 30

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,679 тыс. т (нефть), 0,994 млн м3 (попутный нефтяной газ)

49. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,082 млн т нефти 0,020 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.01.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи 12 месяцев 2020 года: 5,507 тыс. т (нефть), 1,096 млн м3 (попутный нефтяной газ)

50. Наименование месторождения: Западно-Вишневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,094 млн т конденсата.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

51. Наименование месторождения: Южно-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,426 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 65,700 тыс. т (нефть), 6,767 млн м3 (попутный нефтяной газ)

52. Наименование месторождения: Камелик-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,167 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

53. Наименование месторождения: Перелюбское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 0,091 млн т нефти 0,063 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 36,377 тыс. т (нефть), 1,273 млн м3 (попутный нефтяной газ)

54. Наименование месторождения: Баирское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,203 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 20,838 тыс. т (нефть), 0,523 млн м3 (попутный нефтяной газ)

55. Наименование месторождения: Западно-Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 12,662 млн т нефти, 1,600 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 31 года: 225,103 тыс. т (нефть), 50,665 млн м3 (попутный нефтяной газ)

56. Наименование месторождения: Тагринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 29,270 млн т нефти, 6,938 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1414,287 тыс. т (нефть), 1302,021 млн м3 (попутный нефтяной газ)

57. Наименование месторождения: Новоаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 3,534 млн т нефти, 0,353 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 15,891 тыс. т (нефть), 1,905 млн м3 (попутный нефтяной газ)

58. Наименование месторождения: Верхне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 26,232 млн т нефти, 1,172 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2455,562 тыс. т (нефть), 127,151 млн м3 (попутный нефтяной газ)

59. Наименование месторождения: Нижне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 5,183 млн т нефти, 0,202 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 57,454 тыс. т (нефть), 3,352 млн м3 (попутный нефтяной газ)

60. Наименование месторождения: Средне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 6,217 млн т нефти, 0,350 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 16,540 тыс. т (нефть), 1,803 млн м3 (попутный нефтяной газ)

61. Наименование месторождения: Аржановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,229 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,050 тыс. т (нефть), 0,004 млн м3 (попутный нефтяной газ)

62. Наименование месторождения: Овальное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,110 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,065 тыс. т (нефть), 0,005 млн м3 (попутный нефтяной газ)

63. Наименование месторождения: Песчаное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,639 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 41,735 тыс. т (нефть), 2,714 млн м3 (попутный нефтяной газ)

64. Наименование месторождения: Новобесовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,379 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 48,094 тыс. т (нефть), 0,149 млн м3 (попутный нефтяной газ)

65. Наименование месторождения: Новолабитовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,452 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,071 тыс. т (нефть), 0,000 млн м3 (попутный нефтяной газ)

66. Наименование месторождения: Равнинное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,008 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,270 тыс. т (нефть), 0,006 млн м3 (попутный нефтяной газ)

67. Наименование месторождения: Рудневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,160 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 10,040 тыс. т (нефть), 0,077 млн м3 (попутный нефтяной газ)

68. Наименование месторождения: Барановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,106 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 24,960 тыс. т (нефть), 0,242 млн м3 (попутный нефтяной газ)

69. Наименование месторождения: Безымянное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,074 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,393 тыс. т (нефть), 0,019 млн м3 (попутный нефтяной газ)

70. Наименование месторождения: Бирлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,023 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 33 года: 8,534 тыс. т (нефть), 0,034 млн м3 (попутный нефтяной газ)

71. Наименование месторождения: Варваровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,201 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 35,642 тыс. т (нефть), 0,047 млн м3 (попутный нефтяной газ)

72. Наименование месторождения: Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,112 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 28,843 тыс. т (нефть), 0,173 млн м3 (попутный нефтяной газ)

73. Наименование месторождения: Володарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,086 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 15,877 тыс. т (нефть), 0,104 млн м3 (попутный нефтяной газ)

74. Наименование месторождения: Восточное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,057 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,142 тыс. т (нефть), 0,005 млн м3 (попутный нефтяной газ)

75. Наименование месторождения: Голодяевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,071 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 13,906 тыс. т (нефть), 0,126 млн м3 (попутный нефтяной газ)

76. Наименование месторождения: Западно-Радужное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,019 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 8,422 тыс. т (нефть), 0,084 млн м3 (попутный нефтяной газ)

77. Наименование месторождения: Западное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,463 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 52,150 тыс. т (нефть), 0,542 млн м3 (попутный нефтяной газ)

78. Наименование месторождения: Кудряшовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,447 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019. 34
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 58,967 тыс. т (нефть), 0,493 млн м3 (попутный нефтяной газ)

79. Наименование месторождения: Новоспасское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,001 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2,959 тыс. т (нефть), 0,021 млн м3 (попутный нефтяной газ)

80. Наименование месторождения: Овражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,006 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.01.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 15,940 тыс. т (нефть), 0,098 млн м3 (попутный нефтяной газ)

81. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,171 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,444 тыс. т (нефть), 0,009 млн м3 (попутный нефтяной газ)

82. Наименование месторождения: Репьевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,053 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,090 тыс. т (нефть), 0,079 млн м3 (попутный нефтяной газ)

83. Наименование месторождения: Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,078 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 41,542 тыс. т (нефть), 0,265 млн м3 (попутный нефтяной газ)

84. Наименование месторождения: Южно-Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,091 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,308 тыс. т (нефть), 0,009 млн м3 (попутный нефтяной газ)

85. Наименование месторождения: Южно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,217 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 11,182 тыс. т (нефть), 0,036 млн м3 (попутный нефтяной газ)

86. Наименование месторождения: Верховимское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,836 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 62,500 тыс. т (нефть), 0,534 млн м3 (попутный нефтяной газ)

87. Наименование месторождения: Комаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,230 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,385 тыс. т (нефть), 0,059 млн м3 (попутный нефтяной газ)

88. Наименование месторождения: Аллагуловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,047 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 17,955 тыс. т (нефть), 0,121 млн м3 (попутный нефтяной газ)

89. Наименование месторождения: Мордовоозерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,710 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 115,306 тыс. т (нефть), 0,274 млн м3 (попутный нефтяной газ)

90. Наименование месторождения: Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,465 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,533 тыс. т (нефть), 0,021 млн м3 (попутный нефтяной газ)

91. Наименование месторождения: Северо-Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,682 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 24,159 тыс. т (нефть), 0,114 млн м3 (попутный нефтяной газ)

92. Наименование месторождения: Поселковое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,291 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 7,386 тыс. т (нефть), 0,395 млн м3 (попутный нефтяной газ)

93. Наименование месторождения: Верхнесалатское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 1,306 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 17,567 тыс. т (нефть), 3,896 млн м3 (попутный нефтяной газ)

94. Наименование месторождения: Южно-Мыльдзинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,540 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2,226 тыс. т (нефть), 0,295 млн м3 (попутный нефтяной газ)

95. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 8,867 млрд м3 газа.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

96. Наименование месторождения: Грушевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,408 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,823 тыс. т (нефть), 0,446 млн м3 (попутный нефтяной газ)

97. Наименование месторождения: Федюшкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,108 млн т нефти, 0,010 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 22,265 тыс. т (нефть), 2,379 млн м3 (попутный нефтяной газ)

98. Наименование месторождения: Дуклинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,075 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,909 тыс. т (нефть), 0,310 млн м3 (попутный нефтяной газ)

99. Наименование месторождения: Столбовое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 3,771 млн т нефти, 0,196 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 169,493 тыс. т (нефть), 15,671 млн м3 (попутный нефтяной газ)

100. Наименование месторождения: Восточно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,066 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 0,278 тыс. т (нефть), 0,002 млн м3 (попутный нефтяной газ)

101. Наименование месторождения: Ириновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Газ, нефть

Размер доказанных запасов: 0,215 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019. 37
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,604 тыс. т (нефть), 0,172 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,974 (природный газ, млн м3)

102. Наименование месторождения: Соболиное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 1,082 млн т нефти, 0,189 млрд м3 газа, 0,018 млн т конденсата.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,670 тыс. т (нефть), 4,050 млн м3 (природный газ), 0,066 млн м3 (попутный нефтяной газ), 0,033 тыс. т (конденсат)

103. Наименование месторождения: Ясное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,064 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 2,250 тыс. т (нефть), 0,155 млн м3 (попутный нефтяной газ)

104. Наименование месторождения: Гуларинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

Размер доказанных запасов: 1,966 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 13,859 тыс. т (нефть), 0,583 млн м3 (попутный нефтяной газ)

105. Наименование месторождения: Восточно-Каменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 2,748 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 1,089 тыс. т (нефть), 0,038 млн м3 (попутный нефтяной газ)

106. Наименование месторождения: Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,044 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,342 тыс. т (нефть), 1,712 млн м3 (попутный нефтяной газ)

107. Наименование месторождения: Восточно-Голевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,140 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 5,338 тыс. т (нефть), 0,587 млн м3 (попутный нефтяной газ)

108. Наименование месторождения: Южно-Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,117 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 4,166 тыс. т (нефть), 0,375 млн м3 (попутный нефтяной газ)

109. Наименование месторождения: Голевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,246 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 3,082 тыс. т (нефть), 0,339 млн м3 (попутный нефтяной газ)

110. Наименование месторождения: Черногорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 2,955 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

111. Наименование месторождения: Тагринское (северная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Компания Miller and Lents, Ltd. проводила аудит запасов углеводородов по классификации SPE-PRMS по состоянию на 31.12.2019 в целом по Тагринскому месторождению.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 3,422 тыс. т (нефть), 0,701 млн м3 (попутный нефтяной газ)

112. Наименование месторождения: Южно-Ярайнерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 0,583 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

113. Наименование месторождения: Западно-Перелюбское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1+С1: 0,053 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

114. Наименование месторождения: Олень (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,071 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

115. Наименование месторождения: Валюнинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

Размер доказанных запасов: 3,090 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 года: 8,666 тыс. т (нефть), 0,564 млн м3 (попутный нефтяной газ)

116. Наименование месторождения: Вынгапуровское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: Нефть

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020 39
года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,056 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

117. Наименование месторождения: Ханты-Мансийское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть
Размер доказанных запасов: 0,026 млн т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020
года: 0,199 тыс. т (нефть), 0,011 млн м3 (попутный нефтяной газ)

118. Наименование месторождения: Варьеганское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Варьеганнефть"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Варьеганнефть"
Место нахождения: 628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
Тюменская область, г. Радужный
ИНН: 8609002880
ОГРН: 1028601465364

Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
Размер доказанных запасов: 33,837 млн т нефти, 12,516 млрд м3 газа по классификации SPE-PRMS на
31.12.2019.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020
года: 531,606 тыс. т (нефть), 321,525 млн м3 (попутный нефтяной газ)

119. Наименование месторождения: Приморское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020
года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,456 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020
года: 0,052 тыс. т (нефть), 0,000 млн м3 (попутный нефтяной газ)

120. Наименование месторождения: Южно-Лебяжинское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020
года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,079 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020
года: 0,052 тыс. т (нефть), 0,000 млн м3 (попутный нефтяной газ)

121. Наименование месторождения: Средневасюганское
Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Томская нефть»
Место нахождения: 634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4
ИНН: 7017287178
ОГРН: 1117017010945
Вид полезного ископаемого: Нефть
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020
года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,715 млн т нефти.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): 0

122. Наименование месторождения: Ушаковское
Владелец прав на месторождение
Эмитент
Вид полезного ископаемого: Нефть, газ, конденсат
По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01. 2020
года размер извлекаемых запасов по категориям АВ1: 0,055 млн т нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 12 месяцев 2020 40 года: 0,002 тыс. т (нефть), 0,001 млн м3 (попутный нефтяной газ)

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: *Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО НК «РуссНефть»*

Место нахождения: *115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69*

ИНН: *7717133960*

ОГРН: *1027717003467*

1. Номер лицензии: ХМН 03344 НР

Дата выдачи лицензии: *07.04.2017*

Срок действия лицензии: *15.04.2032*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чухлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 117,1 км²*

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: *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: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

2. Номер лицензии: ХМН 03342 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.04.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Могутлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 486,66 км²*

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: *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: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов,

которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

3. Номер лицензии: ХМН 03343 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2079**

Основание выдачи лицензии *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рославльский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 582,2 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

4. Номер лицензии: ХМН 03340 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **14.09.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мохтиковский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 73,24 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется 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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

5. Номер лицензии: ХМН 03350 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2095**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Верхне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 506,28 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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 недр*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

6. Номер лицензии: ХМН 03338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2128**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Средне-Шапиинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 678,9 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

7. Номер лицензии: ХМН 03341 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2060**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Нижне-Шапиинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 522,21 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

8. Номер лицензии: ХМН 03346 НР

Дата выдачи лицензии: **10.04.2017**

Срок действия лицензии: **22.09.2024**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с*

основаниями, установленными федеральными законами, регулируемыми отношениями недропользования

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Песчаный участок недр расположен на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 329,4 км²*

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: *уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

9. Номер лицензии: ХМН 03339 НР

Дата выдачи лицензии: *06.04.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2060*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулируемыми отношениями недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Овальный участок недр расположен на территории Октябрьского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 657,4 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

10. Номер лицензии: ХМН 03348 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.04.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2113*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулируемыми отношениями недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Варьеганский участок недр расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 983,55 км²*

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: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **44 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

11. Номер лицензии: ХМН 03345 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2089**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тагринский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 558,43 км²**

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: **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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

12. Номер лицензии: ХМН 03347 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.04.2017**

Срок действия лицензии: **29.06.2038**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ново-Аганский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 197,5 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

13. Номер лицензии: ХМН 03351 НР

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **08.12.2037**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с**

основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения45 недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Черногорское месторождение, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 188,03 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья определяется 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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

14. Номер лицензии: ХМН 03352 НР

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2098**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Егурьяхский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 147,4 км²**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

15. Номер лицензии: ХМН 03354 НР

Дата выдачи лицензии: **12.04.2017**

Срок действия лицензии: **09.02.2041**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Пиковый участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 149,1 км²**

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: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

16. Номер лицензии: ХМН 03353 НР

Дата выдачи лицензии: 12.04.2017

Срок действия лицензии: 09.02.2041

Основание выдачи лицензии: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Западно-Узунский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 153,2 км²

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: 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: платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются

17. Номер лицензии: УЛН 16181 НЭ

Дата выдачи лицензии: 15.11.2016

Срок действия лицензии: 31.12.2122

Основание выдачи лицензии: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Зимницкий участок недр, расположенный в Мелекесском и Чердаклинском районах Ульяновской области, площадью 60,4 км²

Вид лицензии: разведка и добыча полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: 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: платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются

18. Номер лицензии: УЛН 16182 НЭ

Дата выдачи лицензии: 15.11.2016

Срок действия лицензии: 31.12.2086

Основание выдачи лицензии: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Северо-Зимницкий участок недр, расположенный в Чердаклинском районе Ульяновской области, площадью 6,24 км².

Вид лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Зимницкого месторождения.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в

установленном порядке проектной документации по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе уровней добычи углеводородного сырья, утилизации попутного нефтяного газа и выхода на максимальную проектную мощность; обеспечить соблюдение других требований законодательства РФ, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.

19. Номер лицензии: УЛН 09198 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.03.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2051

Основание выдачи лицензии: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Восточный участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,04 км²

Вид лицензии: разведка и добыча полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: 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: платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются

20. Номер лицензии: УЛН 09199 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.03.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2089

Основание выдачи лицензии: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Бирлинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,33 км²

Вид лицензии: разведка и добыча полезных ископаемых

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: 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: платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются

21. Номер лицензии: УЛН 09200 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

48

Срок действия лицензии: **31.12.2081**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,04 км²**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.**

22. Номер лицензии: УЛН 09201 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2047**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Варваровский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 3,06 км²**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

23. Номер лицензии: УЛН 09202 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2075**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Барановский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 4,92 км²**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **49 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

24. Номер лицензии: УЛН 09203 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2108**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Володарский участок недр, расположенный в Радищевском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

25. Номер лицензии: УЛН 09204 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2099**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,97 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

26. Номер лицензии: УЛН 09205 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2059**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Голодяевский участок недр, расположенный 50 в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 6,62 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

27. Номер лицензии: УЛН 09206 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *01.07.2039*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Репьевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 1,87 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платеж, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

28. Номер лицензии: УЛН 09207 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2054*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новоспасский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 3,096 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

29. Номер лицензии: УЛН 09219 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.03.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2088

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Безымянный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,61 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

30. Номер лицензии: УЛН 09220 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.03.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2029

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Овражный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,86 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

31. Номер лицензии: УЛН 09221 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.03.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2034

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Радужный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,89 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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*⁵²
недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

32. Номер лицензии: УЛН 09222 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2097**

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Кудряшовский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 4,039 км²***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***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:
платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

33. Номер лицензии: УЛН 09208 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2068**

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Западный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,7 км²***

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***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:
платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

34. Номер лицензии: УЛН 09209 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2099**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с 53 основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новобесовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

35. Номер лицензии: УЛН 09210 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новолабитовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 61,72 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

36. Номер лицензии: УЛН 09211 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2084*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рудневский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 18,96 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов,54 которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

37. Номер лицензии: УЛН 09212 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,75 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

38. Номер лицензии: УЛН 09213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,01 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

39. Номер лицензии: УЛН 09214 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2087**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Правдинский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,993 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока55 исполнения указанных обязательств: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

40. Номер лицензии: УЛН 09215 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *01.01.2033*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Равнинный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 7,33 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

41. Номер лицензии: УЛН 09216 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *01.01.2033*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Аллагуловский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 33,0 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

42. Номер лицензии: УЛН 09217 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

56

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Мордовоозерский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 27,371 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

43. Номер лицензии: УЛН 09218 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2037**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 0,38 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

44. Номер лицензии: ПНЗ 01450 НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.12.2016**

Срок действия лицензии: **01.01.2068**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхозимский участок недр, расположенный в Камешкирском и Кузнецком районах Пензенской области, площадью 22,85 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: *57 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.*

45. Номер лицензии: ПНЗ 01451 НЭ

Дата выдачи лицензии: *27.12.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2069*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Комаровский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 11,32 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

46. Номер лицензии: ЭЛИ 00397 НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.12.2016*

Срок действия лицензии: *01.01.2038*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Баирский участок недр в Ики-Бурульском и Черноземельском районах Республики Калмыкия, площадью 5,377 км²*

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: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

47. Номер лицензии: СРТ 01830 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2061*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Александровский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 4,35 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

48. Номер лицензии: СРТ 01827 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2047*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Алексеевский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,45 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

49. Номер лицензии: ВЛГ 02240 НЭ

Дата выдачи лицензии: *18.01.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации* **"О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Волгоградская часть Белокаменного месторождения расположено в Старополтавском районе Волгоградской области, площадью 6,86 км²*

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется 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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

50. Номер лицензии: СРТ 01798 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2110

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Белокаменный участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 2,033 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

51. Номер лицензии: СРТ 01797 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2071

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Васнецовский участок недр расположен в Советском районе Саратовской области, площадью 3,9 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.*

52. Номер лицензии: СРТ 01794 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2075

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Суловский участок недр расположен в Марксовском и Советском районах Саратовской области, площадью 6,97 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

53. Номер лицензии: СРТ 01795 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Генеральский участок недр расположен в Энгельском районе Саратовской области, площадью 9,97 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

54. Номер лицензии: СРТ 01817 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Гусельский участок недр расположен в Волжском районе г. Саратова Саратовской области, площадью 3,12 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

55. Номер лицензии: СРТ 01796 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2078**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с 61 основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Даниловский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 37,12 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

56. Номер лицензии: СРТ 01812 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Вишневский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 111 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

57. Номер лицензии: СРТ 01793 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2065**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Рыбушанский участок недр расположен в Саратовском и Лысогорском районах Саратовской области, площадью 28,64 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **62 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

58. Номер лицензии: СРТ 01791 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2066**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Степной участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 37,36 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

59. Номер лицензии: СРТ 01818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2080**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Заречный участок недр расположен в Энгельском районе Саратовской области, площадью 2,34 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **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: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

60. Номер лицензии: СРТ 01821 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **30.12.2026**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Звездный участок недр расположен в63 Энгельском районе Саратовской области, площадью 2,74 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

61. Номер лицензии: СРТ 01819 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Иловлинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 8,63 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

62. Номер лицензии: СРТ 01811 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2056*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Квасниковский участок недр расположен в Энгельском районе Саратовской области, площадью 6,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

63. Номер лицензии: СРТ 01820 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2039

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колотовский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 15,96 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

64. Номер лицензии: СРТ 01829 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2073

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Куликовский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 14,59 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

65. Номер лицензии: СРТ 01828 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2057

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лимано-Грачевский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 9,95 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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 недр*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

66. Номер лицензии: СРТ 01803 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2085

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лузянинский участок недр расположен в Энгельском районе Саратовской области, площадью 3,4 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

67. Номер лицензии: СРТ 01801 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2101

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Малиноввражный участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 12,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

68. Номер лицензии: СРТ 01802 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

66

Срок действия лицензии: 31.12.2038

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Маякский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 6,29 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

69. Номер лицензии: СРТ 01804 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2069

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мечеткинский участок недр расположен в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области, площадью 10,05 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

70. Номер лицензии: СРТ 01805 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2062

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Михалковский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 7,85 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *67 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

71. Номер лицензии: СРТ 01813 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2062*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Октябрьский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 9,92 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

72. Номер лицензии: СРТ 01807 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2044*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Осиновский участок недр расположен в Энгельском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,21 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

73. Номер лицензии: СРТ 01822 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2066*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пионерский участок недр расположен в 68 Энгельском районе Саратовской области, площадью 6,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

74. Номер лицензии: СРТ 01824 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2051*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пограничный участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 20,26 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

75. Номер лицензии: СРТ 01815 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2085*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Радищевско-Гартковский участок недр расположен в Новобураском районе Саратовской области, площадью 43,28 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

76. Номер лицензии: СРТ 01814 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2045

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Разинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 1,126 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

77. Номер лицензии: СРТ 01816 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2053

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Разумовский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 67,91 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

78. Номер лицензии: СРТ 01800 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2046

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рогожинский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 5,27 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока 70 исполнения указанных обязательств: *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 недр*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

79. Номер лицензии: СРТ 01799 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2038

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Родионовский участок недр расположен в Лысогорском районе Саратовской области, площадью 17,47 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

80. Номер лицензии: СРТ 01825 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2052

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соколовогорский участок недр расположен в Саратовском районе, г. Саратове Саратовской области, площадью 12,91 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются*

81. Номер лицензии: СРТ 01826 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

71

Срок действия лицензии: 31.12.2045

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Суловский участок недр расположен в Марксовском районе Саратовской области, площадью 2,05 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

82. Номер лицензии: СРТ 01810 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2042

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тамбовский участок недр расположен в Федоровском районе Саратовской области, площадью 1,89 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

83. Номер лицензии: СРТ 01809 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2080

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тепловский участок недр расположен в Перелюбском и Ивантеевском районах Саратовской области, площадью 51,08 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *72 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

84. Номер лицензии: СРТ 01806 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Урицкий участок недр в Лысогорском районе Саратовской области, площадь участка - 42,3 кв.км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

85. Номер лицензии: СРТ 01808 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Фурмановский участок недр расположен в Марксовском и Энгельском районах Саратовской области, площадью 13,2 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

86. Номер лицензии: СРТ 01823 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.02.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2061*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Первомайский участок недр***⁷³
расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 65,13 км²

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются***

87. Номер лицензии: СРТ 01792 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***28.02.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2053***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Языковский участок недр расположен в Аткарском районе Саратовской области, площадь участка - 6,93 км²***

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недр, установленные лицензией, выполняются***

88. Номер лицензии: СРТ 01848 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***29.03.2017***

Срок действия лицензии: ***31.12.2074***

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Ириновский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 33,6 км²***

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

89. Номер лицензии: ТОМ 02117 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2055*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Грушевый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 88,90 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрami уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

90. Номер лицензии: ТОМ 02115 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2119*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дуклинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 15,18 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрami уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

91. Номер лицензии: ТОМ 02119 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Поселковый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 16,76 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

92. Номер лицензии: ТОМ 02118 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Столбовой участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 200,99 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

93. Номер лицензии: ТОМ 02120 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Федюшкинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 279,66 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

94. Номер лицензии: ТОМ 02116 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

76

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Мыльджинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 324,00 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

95. Номер лицензии: ТОМ 02121 НР

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **27.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соболиный участок недр, расположен в Каргасокском и Парабельском районах Томской области, площадью 2559,1 км²*

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: *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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

96. Номер лицензии: ТОМ 02122 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соболиное месторождение, расположено в Каргасокском районе Томской области, площадью 6,04 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *77 платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

97. Номер лицензии: ХМН 03363 НР

Дата выдачи лицензии: *10.05.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2132*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Водораздельный участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, площадью 936,3 км²*

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: *уровень добычи углеводородного 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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

98. Номер лицензии: СРТ 01857 НЭ

Дата выдачи лицензии: *19.05.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2097*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Перелюбский участок недр расположен около пос. Перелюб, Перелюбского района Саратовской области, площадью 98,68 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

99. Номер лицензии: СЛХ 16398 НР

Дата выдачи лицензии: *24.07.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2072*

Основание для продления срока действия лицензии: *после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с*

*основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения*78
недропользования

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Ярайнерский участок недр, расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа площадью 556,17 км²*

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: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

100. Номер лицензии: ХМН 16431 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.12.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2117*

Основание для продления срока действия лицензии: *после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Валюнинский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области площадью 473,5 км²*

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: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

101. Номер лицензии: ХМН 03421 НП

Дата выдачи лицензии: *27.04.2018*

Срок действия лицензии: *26.04.2023*

Основание выдачи лицензии: *решение комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр и в состав которой включаются также представители органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр: в целях геологического изучения недр, за исключением недр на участках недр федерального значения и участков недр местного значения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр, содержащий фланги разрабатываемого Тагринского месторождения, расположенного в пределах Тагринского участка недр (лицензия ХМН 03345 НЭ) в Ханты-Мансийском автономного округа-Югры Тюменской области площадью 231,4 км²*

Вид лицензии: *для геологического изучения флангов разрабатываемых месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недр, установленные лицензией, выполняются*

102. Номер лицензии: ХМН 03425 НР

Дата выдачи лицензии: *22.05.2018*

Срок действия лицензии: *31.12.2069*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Хантымансийско-Фроловский участок недр, расположен Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области площадью 2107,1 км²*

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: *уровень добычи углеводородного 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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недр, установленные лицензией, выполняются*

103. Номер лицензии: УЛН 09228 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.2019*

Срок действия лицензии: *01.01.2033*

Основание выдачи лицензии: *п. 7 ст. 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Лебяжинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,74 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недр, установленные лицензией, выполняются*

104. Номер лицензии: УЛН 09229 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.12.2019**

80

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

Основание выдачи лицензии: **п.7 ст. 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Приморский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км²**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

105. Номер лицензии: СРТ 01911 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.05.2020**

Срок действия лицензии: **31.12.2082**

Основание выдачи лицензии: **п.7 ст. 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Смоленский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области площадью 180 км²**

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: **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 недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефть"**

Место нахождения: **628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный.**

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

1. Номер лицензии: ХМН 01548 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.05.2001**

Срок действия лицензии: **29.06.2038**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Варьеганский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 432,18 км²**

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

81

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недр, установленные лицензией, выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Алатау-6"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Алатау-6"*

Место нахождения: *628460, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3, кабинет №3*

ИНН: *8601057398*

ОГРН: *1168617058103*

1. Номер лицензии: ХМН 03387 НП

Дата выдачи лицензии: *25.10.2017*

Срок действия лицензии: *24.10.2022*

Основание выдачи лицензии: *решение комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр и в состав которой включаются также представители органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр: в целях геологического изучения недр, за исключением недр на участках недр федерального значения и участков недр местного значения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Калиновый участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 124,4 км²*

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: *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, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недр, установленные лицензией, выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Томская нефть»*

Место нахождения: *634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4*

ИНН: *7017287178*

ОГРН: *1117017010945*

1. Номер лицензии: ТОМ 01859 НЭ

Дата выдачи лицензии: *31.01.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах", 82 в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр ООО «Средне-Васюганское», являющимся дочерним обществом, юридическому лицу ООО «Томская нефть», являющемуся его основным обществом созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Средневазюганское месторождение, Томская область Каргасокский район, площадь участка недр 16,49 км²*

Вид лицензии: *поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Средневазюганском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется 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 недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами установленные лицензией, выполняются*

б) Переработка полезных ископаемых

Эмитент и подконтрольные ему организации переработку полезных ископаемых не производят.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях». В соответствии со статьей 6 Закона право доступа к системе российских магистральных трубопроводов и терминалов при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации предоставляется организациям, осуществляющим добычу нефти и зарегистрированным в установленном порядке, а также организациям, являющимся основными обществами по отношению к организациям, осуществляющим добычу нефти, пропорционально объемам добытой нефти, сданной в систему магистральных трубопроводов с учетом стопроцентной пропускной способности магистральных трубопроводов (исходя из их технических возможностей).

Экспорт нефти производится в соответствии с Федеральными законами от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 № 314 «О системе и структуре федеральных органов исполнительной власти», Положением о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 28.05.2008 N 400, и его приказами.

Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть», учитывая принцип равнодоступности, Минэнерго России выделяет нефтедобывающим предприятиям график транспортировки нефти по направлениям экспорта. При этом учитываются заявки компаний и объемы нефти сданной нефтедобывающими организациями в систему ПАО «Транснефть» в прошлых периодах.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений⁸³ не происходило.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: **GEA Holdings Limited (ГЕА ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД)**
Сокращенное фирменное наименование: **GEA Holdings Limited (ГЕА ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД)**
Место нахождения: **3й этаж, Ямрай Билдинг, Маркет Сквер, П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортола, Британские Виргинские острова**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед)

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: **Директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Кирдода Игорь Иванович	0	0
Мухаметзянов Асхат Мардугалимович	0	0
Толочек Евгений Викторович	0.0005	0.0006
Зарубин Андрей Леонидович	0.0005	0.0006
Дохлов Андрей Валерьевич	0	0

2. Полное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **Agiou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, Cyprus (Агиу Павлу 15, ЛЕДРА ХАУС, П.Я. 1105, Никосия, Кипр)**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной 34 организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **20%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: **Директор**

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)**

Сокращенное фирменное наименование: **ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)**

Место нахождения: **Spyrou Kyprianou, 14, CHR. LIMNATITIS COURT 2nd floor, Flat/Office 201, 3070 Limassol, Cyprus (Спиру Киприану, 14, ХР. ЛИМНАТИТИС КОРТ, 2ой этаж, Квартира/Офис 201, 3070, Лимассол, Кипр)**

Не является резидентом РФ

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

3. Полное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (Ю Кей) Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (Ю Кей) Лимитед)**

Место нахождения: **71 Queen Victoria Street, London, United Kingdom EC4V 4BE (71 Квин Виктория Стрит, Лондон, Англия EC4V 4BE)**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: **Директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенн

		ых акций эмитента, %
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Евлоев Магомед-Али Суламбекович	0.0005	0.0006
Васильев Игорь Игоревич	0	0
Никитина Елена Олеговна	0	0

4. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Варьеганнефть»**

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

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **94,96%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **98,53%**

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 принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Толочек Евгений Викторович (председатель)	0.0005	0.0006
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Орехова Елена Геннадьевна	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Дохлов Андрей Валерьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Ильясов Рустем Ахмерович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белые ночи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белые ночи»**

86

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3**

ИНН: **8609006412**

ОГРН: **1028601465210**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

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, %
Пищюра Евгений Владимирович (председатель)	0	0
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Бутенко Максим Валерьевич	0	0
Чернышев Сергей Геннадьевич	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сопов Виктор Алексеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

6. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Саратовская обл. город Саратов.**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является 37 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: **96,23%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99,18%**

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, %
Романов Дмитрий Вячеславович (председатель)	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Пищюра Евгений Владимирович	0	0
Толочек Евгений Викторович	0.0005	0.0006
Бутенко Максим Валерьевич	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Девяткин Михаил Петрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МПК «АНГГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **97,80%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **97,80%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

38

Описание основного вида деятельности общества:

Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мальшев Александр Сергеевич (председатель)	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Чернышев Сергей Геннадьевич	0	0
Щербина Ольга Юрьевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гребенюков Яков Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

8. Полное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**

Сокращенное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**

Место нахождения: **П.Я. 32322, 4й Этаж, Сэнтери Ярд, Крикет Сквэа, Элгин Авеню, Джордж Таун, Гранд Кайман KY1-1209, Каймановы Острова (PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, Elgin Avenue, George Town, Grand Cayman KY1-1209, Cayman Islands)**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингс Лимитед), Kura Valley Holding Company (Кура Валлей Холдинг Компани), Karasu Petroleum Company (Карасу Петролиум Кампани)

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородов

Органы управления

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Кирдода Игорь Иванович	0	0

Указанный в настоящем пункте перечень подконтрольных Эмитенту лиц, имеющих для него существенное значение на дату окончания отчетного периода, для целей раскрытия информации приведен в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П, на основе объективных данных консолидированной финансовой отчетности Эмитента. Сведения об изменениях в составе указанных лиц в течение отчетного периода раскрываются Эмитентом в форме соответствующего сообщения о существенном факте.

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

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

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

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

По данным ЦДУ ТЭК объем добычи за 12 месяцев 2020 года составил 512,7 млн тонн. Годовой индекс добычи топливно-энергетических полезных ископаемых составил -8,5% к аналогичному периоду 2019 года вследствие ограничений ОПЕК+.

Добыча нефти в РФ по данным ЦДУ ТЭК, млн тонн

2019	2020
12 мес.	12 мес.
560,3	512,7

По итогам периода объем добычи нефти эмитента по отношению к соответствующему периоду прошлого года снизился на 10% вследствие ограничений ОПЕК+.

Результаты деятельности компании в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные.

За отчетный период ПАО «НК «Русснефть» оценивает достигнутые фактические показатели в отчетном периоде приемлемыми относительно запланированных.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

За 4 квартал 2020 года средняя цена на нефть Юралс составила 44,3 долл. США за баррель, что на 29% или 18,4 доллара за баррель меньше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.

Среднее значение курса доллара за отчетный период составило 76,2 руб. за долл. США, что на 20% или 12,5 руб. больше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.

Соглашение по сокращению добычи нефти между странами ОПЕК и странами, не входящими в ОПЕК, пролонгировано и ограничивает объемы добываемого углеводородного сырья. В текущем году Компания обеспечивает добычу нефти на уровне 100% разрешенного для Компании лимита ОПЕК+. Указанные ограничения реализуются за счет остановки малорентабельного фонда скважин. Компания и её дочерние общества обладают определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолеть краткосрочные негативные экономические изменения. В случае возникновения существенной нестабильности в политическом или экономическом секторах, негативно влияющей на деятельность и доходы компании, предполагается принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и минимизации данного воздействия.

4.8. Конкуренты эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Гуцериев Михаил Сафарбекович*
(председатель)
Год рождения: 1958

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		
06.2010	02.2015	ПАО НК "РуссНефть"	Президент, член Совета директоров
02.2015	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
10.2013	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	Председатель Совета директоров
07.2010	наст. вр.	АО "Русский Уголь"	Председатель Совета директоров
08.2013	наст. вр.	Благотворительный фонд "Сафмар"	Председатель Совета Фонда
11.2015	07.2018	ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО	Председатель Совета директоров
04.2016	наст. вр.	ООО "Грин Поинт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "A101"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР КЭПИТАЛ Груп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
02.2015	наст. вр.	АО "Моспромстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
01.2017	наст. вр.	АО "A101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров,
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
02.2017	09.2017	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	Председатель Совета директоров
02.2017	наст. вр.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
06.2017	11.2020	Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
04.2017	11.2020	Акционерное общество "Проект-Град"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
11.2020	наст. вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Проект-Град»	член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
12.2016	09.2017	Акционерное общество "ИНТЕКО"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2017	09.2017	Акционерное общество "ПАТРИОТ"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Акционерное общество "Деловой центр"	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Акционерное общество "Сервис-Реестр"	Председатель Совета директоров
03.2017	09.2020	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2017	03.2019	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
12.2016	09.2017	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	Председатель Совета директоров
08.2017	06.2020	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
03.2017	02.2019	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
11.2011	наст.вр.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий»	Председатель Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "РДВ С"	член Совета директоров
05.2016	05.2020	ООО «ПО Меховые Промыслы»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
10.2017	09.2020	АО НПФ «Моспромстрой-Фонд»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
10.2017	02.2020	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
02.2019	наст.вр.	ИООО "Ю-строй"	член Совета директоров
09.2016	наст.вр.	Фонд поддержки отечественной музыки	член Совета фонда
11.2019	наст.вр.	Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная компания»	член Совета директоров
11.2020	наст.вр.	ООО «Специализированный застройщик «А101»	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***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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 ЭЗ управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанное лицо является отцом члена Совета директоров Эмитента - Гуцериева Саида Михайловича

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: **Гуцериев Саид Михайлович**

Год рождения: **1988**

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		
12.2014	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Генеральный директор
12.2014	наст. вр.	АО "Преображенскнефть"	Председатель Совета директоров
02.2015	наст. вр.	АО "Ойлгазтэт"	член Совета директоров
12.2014	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
12.2014	наст. вр.	АО "Русский уголь"	член Совета директоров
12.2015	наст. вр.	ООО "Геопрогресс"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "А101"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	08.2017	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст.вр.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС"	член Совета директоров
06.2017	11.2020	Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ"	член Совета директоров
04.2017	11.2020	Акционерное общество "Проект-Град"	член Совета директоров
11.2020	наст. вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Проект-Град»	член Совета директоров
11.2016	наст.вр.	Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.»	член Совета директоров
06.2017	11.2017	Акционерное общество "ИНТЕКО"	член Совета директоров
06.2017	11.2017	Акционерное общество "ПАТРИОТ"	член Совета директоров
06.2017	03.2018	ПАО «Моспромстрой»	член Совета директоров
03.2017	11.2017	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	член Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.видео»	Председатель Совета директоров
06.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
03.2017	02.2019	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2017	05.2018	ООО «Сафмар Ритейл»	член Совета директоров
01.2017	10.2017	АО «БИНБАНК Диджитал»	член Совета директоров
11.2017	наст.вр.	АО "ЛК "Европлан"	член Совета директоров
10.2017	02.2020	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров
01.2018	наст.вр.	САО «ВСК»	член Совета директоров
01.2017	08.2017	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	член Совета директор
03.2017	05.2017	АО «НПФ «Доверие»	член Совета директор
12.2017	03.2018	АО «НПФ «Доверие»	член Совета директор
02.2018	2019	ИООО «Славкалий»	член Совета директор
10.2019	наст.вр.	ООО «Афипский НПЗ»	член Совета директоров
12.2020	наст.вр.	АО «КНПЗ-КЭН»	член Совета директоров
11.2020	наст.вр.	ООО «Специализированный застройщик «А101»	член Совета директоров
06.2020	наст.вр.	Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная компания»	член Совета директоров
07.2020	наст.вр.	ОАО «Паритетбанк»	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***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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:

Указанное лицо является сыном председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Михаила Сафарбековича

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: ***Миракян Авет Владимирович***

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		
12.2009	12.2015	ООО «Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.» Филиал компании в г. Москве	Партнер в отделе консультационных услуг по сделкам
06.2017	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	Генеральный директор
06.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
06.2016	наст.вр.	САО «ВСК»	член Совета директоров
12.2016	наст.вр.	АО НПФ «САФМАР»	член Совета директоров
12.2016	11.2017	АО «ИНТЕКО»	член Совета директоров
01.2017	09.2017	АО «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст.вр.	ООО «А101»	член Совета директоров
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	АО «А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ»	член Совета директоров
03.2017	05.2017	АО «НПФ Доверие»	член Совета директоров
03.2018	03.2019	АО «НПФ Доверие»	член Совета директоров
06.2017	11.2020	Акционерное общество «АВГУР ЭСТЕЙТ»	член Совета директоров
04.2017	11.2020	Акционерное общество «Проект-Град»	член Совета директоров
11.2020	наст. вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Проект-Град»	член Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Акционерное общество «ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР»	член Совета директоров
03.2017	07.2017	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
03.2017	05.2018	ООО «Сафмар Ритейл»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.Видео»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий»	член Совета директоров
11.2017	наст.вр.	АО "ЛК "Европлан"	член Совета директоров
10.2017	02.2020	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров
06.2019	наст.вр.	АО НПФ «Моспромстрой-Фонд»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	Генеральный директор
12.2018	наст.вр.	ООО «ДИРЕКТ КРЕДИТ ЦЕНТР»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2020	наст.вр.	SAFMAR GROUP (UK) LIMITED	Директор
11.2020	наст.вр.	ООО «Специализированный застройщик «А101»	член Совета директоров
06.2020	наст.вр.	Публичное акционерное общество «Кузбасская Топливная компания»	член Совета директоров
07.2020	наст.вр.	ОАО «Паритетбанк»	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)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***Лицо указанных долей / обыкновенных акций не имеет. Опционов, в***

результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или 96 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: **Тихонова Яна Робертовна**

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		
06.2003	06.2016	ОАО «Ульяновскнефть»	член Совета директоров
05.2004	наст.вр.	ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	член Совета директоров
02.2004	наст.вр.	Представительство фирмы «Гленкор Интернэшнл АГ», Швейцария	Глава Представительства
05.2004	04.2016	ООО «Белые ночи»	член Совета директоров
06.2004	06.2016	АО СТ «ГОЛОЙЛ»	член Совета директоров
05.2004	наст.вр.	АО «Уральская нефть»	член Совета директоров
08.2004	06.2016	АО «Черногорское»	член Совета директоров
05.2005	06.2016	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	член Совета директоров
06.2005	08.2017	АО «Белкамнефть»	член Совета директоров
07.2005	10.2017	АО «Мохтикнефть»	член Совета директоров
06.2005	наст.вр.	ООО «Томская нефть»	член Совета директоров
03.2005	03.2017	ОАО «Удмуртская национальная нефтяная компания»	член Совета директоров
10.2005	наст.вр.	АО «Удмуртская нефтяная компания»	член Совета директоров
02.2006	наст.вр.	ООО «Региональный нефтяной консорциум»	член Совета директоров
06.2006	08.2017	ОАО «Удмуртгеология»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Боксит Тимана»	член Совета директоров
2007	04.2018	ОАО «Полевской криолитовый завод»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Южно-Уральский криолитовый завод»	член Совета директоров
2007	2016	ПАО «Запорожский алюминиевый комбинат»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Русский алюминий» (АО «РУСАЛ»)	член Совета директоров
2008	04.2018	АО «РУСАЛ САЯНАЛ»	член Совета директоров
2008	04.2018	ЗАО «РУСАЛ Арменал»	член Совета директоров
2008	04.2018	ЗАО «Кремний»	член Совета директоров
2008	2016	Compagnie Des Bauxites De Kindia	член Совета директоров
2008	2016	Friguia S.A.	член Совета директоров
2008	07.2017	Rusal America Corp.	член Совета директоров
04.2008	04.2017	ООО «НК «Русснефть-Брянск»	член Совета директоров
2009	04.2018	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»	член Наблюдательного совета
2009	2016	Alumina & Bauxite Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Bencroft Financial, Ltd.	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2016	Rual Trade Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Rusal Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Compagnie de Bauxite et D'Alumine de Dian-Dian	член Совета директоров
2014	04.2018	ОАО «РУСАЛ Братск»	член Совета директоров
12.2015	09.2016	АО НК «РуссНефть»	член Совета директоров
06.2016	наст.вр.	ПАО «Саратовнефтегаз»	член Совета директоров
2004	наст.вр.	ПАО «Варьеганнефть»	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	ПАО НК «РуссНефть»	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Зарубин Андрей Леонидович**

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		
02.2011	наст.вр.	АО "НК "Нефтгиса"	Генеральный директор
05.2012	наст.вр.	АО "НК "Нефтгиса"	член Совета директоров
10.2013	наст.вр.	АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
10.2014	наст.вр.	ООО "КанБайкал"	член Совета директоров
12.2015	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
11.2015	наст.вр.	GEA Holdings Limited	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в 8 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)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Романов Дмитрий Вячеславович**

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		
01.2010	наст. вр	ПАО НК "РуссНефть"	Вице-президент по корпоративным отношениям
07.2011	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Ульяновскнефть"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ПАО "Саратовнефтегаз"	член Совета директоров
03.2012	07.2018	ООО "РусГазЮнион"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	АО "Русский Уголь"	член Совета директоров
04.2014	наст. вр.	GEA Holdings Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Management Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Caspian Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Operating Company	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Apsheron Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Petroleum limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Binagadi Oil Company	Директор
04.2014	04.2019	Kura Valley Petroleum Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Holding Company	Директор

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2014	наст. вр.	Karasu Petroleum Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Development Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Operating Company	Директор
09.2014	04.2019	Kura Valley Development Company	Директор
09.2014	04.2019	Kura Valley Operating Company	Директор
12.2012	наст. вр.	АО НК «Нефтиса»	член Совета директоров
03.2017	07.2018	ИП "Славнефтехим" ЗАО	член Совета директоров
09.2015	наст.вр.	Благотворительный фонд «САФМАР»	Председатель 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 по вознаграждениям и номинациям	Нет

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Нэш Энн Виктория**

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		
2004	наст.вр.	«Гленкор Юк Лимитед», Великобритания	Глава департамента по нефтяным проектам и структурному финансированию

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**

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Дерех Андрей Михайлович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2012	наст.вр.	ЗАО "Инвестиционная компания "ЮНИТЕР"	Заместитель директора по внешнеэкономической деятельности/Председатель Совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2017	03.2019	Фонд «Новая Экономическая Стратегия»	член Правления
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
03.2016	09.2017	ИООО «Славкалий»	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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-

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

Член Совета директоров Дерех А.М. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: **Мартынов Виктор Георгиевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1953**

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		
12.2008	наст.вр.	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Ректор
06.2013	наст.вр.	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
07.2014	11.2015	Межгосударственная ассоциация последипломного образования	Президент
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
12.2017	07.2018	Ассоциация «РНК МНС»	Председатель Ассоциации
12.2013	10.2018	МОО «НТО НГ ИМ Акад. И.М. ГУБКИНА»	Председатель Центрального Правления
03.2015	08.2018	Общероссийская общественная организация «Ассоциация инженерного образования России»	Член Правления
03.2015	09.2018	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям и номинациям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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 102 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

Член Совета директоров Мартынов В.Г. является независимым директором в соответствии с решением Совета директоров от 28.09.2020 № 1 о признании независимым члена Совета директоров, несмотря на наличие формальных критериев связанности.

ФИО: **Скидельски Роберт Джейкоб Александр**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1939**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	наст.вр.	UK PARLIAMENT	MEMBER OF PARLIAMENT (LORDS)
10.2002	наст.вр.	CENTER FOR GLOBAL STUDIES	директор
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Skidelsky Consultancy Ltd	директор
01.2006	12.2016	BRIGHTON COLLEGE	директор
2010	2015	RUSNANO CAPITAL	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 по вознаграждениям и номинациям	Нет

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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

Член Совета директоров Скидельски Р. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: *Степашин Сергей Вадимович*
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		
09.2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
12.2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	Сопредседатель
06.2007	наст. время	Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество»	Председатель
12.2013	наст. время	Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства	Председатель наблюдательного совета
07.2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	член Совета директоров
02.2014	наст. время	Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль»	Сопредседатель
01.2015	наст. время	Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз»	член Совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2015	02.2018	ИСПИ РАН	Директор
02.2019	наст.вр.	Автономная некоммерческая организация «Возрождение объектов культурного наследия в городе Пскове (Псковской области)»	Председатель Совета
07.2019	наст.вр.	АО «ФК «Динамо-Москва»	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*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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 104 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

Член Совета директоров Степашин С.В. является независимым директором в соответствии с решением Совета директоров от 28.09.2020 № 1 о признании независимым члена Совета директоров, несмотря на наличие формальных критериев связанности.

ФИО: **Тян Роман Николаевич**

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		
06.2016	06.2018	АО «ННГ»	Член Совета директоров
10.2014	наст.вр.	ООО «КанБайкал»	Член Совета директоров
11.2017	09.2020	АО «Негосударственный пенсионный фонд «Сафмар»	Член Совета директоров
12.2015	09.2020	ООО «Нефтегазпромтех»	Член Совета директоров
04.2016	09.2020	АО «УНС»	Член Совета директоров
07.2015	09.2020	АО «Самараинвестнефть»	Председатель Совета директоров
01.2010	07.2020	АО «НК «Нефтиса»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
06.2019	09.2020	АО НПФ «Моспромстрой-Фонд»	член Совета директоров
08.2020	наст.вр.	АО "ФортеИнвест"	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
12.2020	наст.вр.	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
10.2020	наст.вр.	АО «Преображенскнефть»	член Совета директоров
10.2020	наст.вр.	АО «Ойлгазтэт»	член Совета директоров
10.2020	наст.вр.	ООО «Геопрогресс»	член Совета директоров
10.2020	наст.вр.	АО «Компания «АДАМАС»	член Совета директоров
12.2020	наст.вр.	АО «КНПЗ-КЭН»	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**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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 по указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в 105 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: *Толочек Евгений Викторович*

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		
09.2015	11.2016	ПАО НК «РуссНефть»	Старший Вице-президент по добыче и геологии
11.2016	наст. вр.	ПАО НК «РуссНефть»	Президент
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	член Совета директоров
06.2016	наст. вр.	ПАО «Варьеганнефть»	Председатель Совета директоров
12.2015	06.2017	ОАО МПК «АНГГ»	Председатель Совета директоров
06.2016	06.2017	ОАО «Ульяновскнефть»	Председатель Совета директоров
11.2015	06.2017	ООО «Томская нефть»	Председатель Совета директоров
07.2015	05.2018	ООО «РусГазЮнион»	член Совета директоров
04.2017	наст.вр.	ООО «Геопрогресс»	Член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	АО «Преображенскнефть»	Член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	АО «Ойлгазтэт»	Член Совета директоров
04.2018	наст.вр.	Благотворительный фонд «Сафмар»	Член Совета Фонда
09.2018	наст.вр.	ОАО «НК «Нефтиса»	Член Совета директоров
11.2015	наст.вр.	GEA Holdings Limited	Директор
06.2019	наст.вр.	ПАО «Саратовнефтегаз»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

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 о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	74 400,00
Зарботная плата	22 073,00
Премии	43 892,13
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	140 365,13

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе Совета директоров определен решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020 (Протокол от 25 сентября 2020 года № б/н).

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2020, 12 мес.
Совет директоров	387,54

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Структуру органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента составляют: Ревизионная комиссия, Комитет по аудиту Совета директоров, Управление внутреннего аудита и Департамент корпоративных финансов.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Контроль за финансовой и хозяйственной деятельностью Компании Ревизионная комиссия осуществляет в соответствии со статьей 11 Устава Компании и в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть», утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 14 сентября 2016 г. (протокол от 14 сентября 2016 г. б/н).

Члены Ревизионной комиссии в количестве не менее чем трех человек избираются Собранием акционеров Компании.

Избрание членов Ревизионной комиссии осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и внутренним регламентом Компании, утверждаемым Собранием акционеров.

Акции, принадлежащие членам Совета директоров или лицу, занимающему должность Президента Компании, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии.

Ревизионная комиссия самостоятельно избирает своего Председателя.

Члены Ревизионной комиссии не могут являться членами Совета директоров Компании и занимать должность Президента Компании.

Ревизионная комиссия осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности за год, а также во всякое время по решению Собрания акционеров, Совета директоров, по собственной инициативе или по требованию акционеров Компании, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

Ревизионная комиссия представляет результаты проверки Собранию акционеров и Совету директоров.

Собранию акционеров Ревизионной комиссией представляется исключительно заключение о достоверности данных годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, наличии или отсутствии фактов нарушения установленного порядка ведения бухгалтерского учета, а также правовых актов Российской Федерации.

Ревизионная комиссия представляет Совету директоров, наряду со своим заключением, отчет о результатах проверки, содержащий конкретные выводы и материалы проверки, рекомендации по устранению нарушений и улучшению бухгалтерского учета.

Отчет по результатам годовой проверки Ревизионная комиссия представляет Совету директоров не позднее чем за 10 дней до рассмотрения Советом директоров на годовом заседании годового отчета Компании, годовой бухгалтерской отчетности.

Ревизионная комиссия вправе потребовать созыва внеочередного Собрания акционеров, если возникла серьезная угроза интересам Компании. Ревизионная комиссия вправе потребовать проведения независимой аудиторской проверки работы Компании.

По требованию Ревизионной комиссии лица, занимающие должности в органах управления Компании, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Члены Ревизионной комиссии несут персональную ответственность перед Компанией за ущерб, причиненный в результате разглашения ими сведений, составляющих предмет коммерческой тайны Компании.

Членам Ревизионной комиссии в период исполнения ими своих обязанностей по решению Собрания акционеров на основании рекомендации Совета директоров могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с осуществлением ими своих обязанностей (ст. 11 Устава ПАО НК «РуссНефть»).

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» Ревизионная комиссия в том числе обязана и вправе:

- своевременно доводить до сведения Собрания акционеров, Совета директоров и единоличного исполнительного органа (Президента) результаты осуществленных проверок (ревизий) в форме заключения;*
- давать оценку достоверности данных, включаемых в годовой отчет Компании и содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности Компании;*
- соблюдать коммерческую тайну, не разглашать сведения, являющиеся конфиденциальными, к которым члены Ревизионной комиссии имеют доступ при выполнении своих функций;*
- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Компании, руководителей подразделений и служб, филиалов и представительств и должностных лиц предоставления информации (документов и материалов), изучение которой соответствует компетенции Ревизионной комиссии;*
- осуществлять ревизию финансово-хозяйственной деятельности Компании по итогам деятельности Компании за год, а также во всякое время по инициативе лиц, названных в Федеральном законе "Об акционерных обществах", Уставе Компании и настоящем Положении;*
- требовать письменных объяснений от Президента Компании, членов Совета директоров, любых должностных лиц и работников Компании по вопросам, находящимся в компетенции Ревизионной комиссии;*
- фиксировать нарушения нормативно-правовых актов, Устава Компании, положений, правил и инструкций Компании ее работниками и должностными лицами;*
- получать от должностных лиц Компании затребованные ею документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности Компании. Указанные документы должны быть представлены Ревизионной комиссии в срок не позднее пяти рабочих дней после ее письменного запроса;*
- требовать проведения независимой аудиторской проверки работы Компании;*
- ставить перед полномочными органами управления Компании вопрос об ответственности работников Компании в случае нарушения требований действующего законодательства, повлекшего ущерб интересам или имуществу Компании.*

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров. Основные функции комитета по аудиту: 108 *Комитет по аудиту Совета директоров Компании (далее - Комитет по аудиту, Комитет), создан в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров Компании в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Порядок его формирования и деятельности определяется Положением о Комитете Совета директоров Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» по аудиту (далее по тексту абзаца – Положение), утвержденным решением Совета директоров Компании от 19 октября 2016 г. (протокол от 21 октября 2016 г. № 253).*

Комитет состоит не менее чем из трех членов. В состав Комитета могут входить только члены Совета директоров. Назначение членов Комитета, отстранение членов Комитета от исполнения обязанностей и определение сроков членства входит в компетенцию Совета директоров. Комитет должен состоять только из независимых директоров.

К основным функциям Комитета по аудиту согласно раздела 2 Положения относятся:

1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Компании.

В рамках данной функции Комитет осуществляет:

а) Анализ существенных положений учетной политики и отчетности Компании, включая анализ отражения в отчетности сложных и нетипичных операций, сделок со связанными сторонами и операций, для учета которых требуется выработка оценок и/или значительная доля субъективности при применении соответствующих российских стандартов бухгалтерского учета и другого действующего законодательства;

б) Анализ совместно с руководством и внешними аудиторами результатов аудита, включая рассмотрение трудностей при проведении аудита, правомерности существенных корректировок, сделанных по результатам внешнего аудита, правомерности применения допущения о непрерывности деятельности Компании, соблюдения требований действующего законодательства и стандартов аудита;

в) Анализ годовой финансовой отчетности и соответствующих документов, подаваемых в регулирующие органы, с целью определения их полноты, непротиворечивости информации, и представления обоснованной и ясной оценки положения, показателей деятельности и перспектив Компании;

г) Обеспечение понимания процесса подготовки руководством Компании промежуточной финансовой отчетности, а также характера и степени участия внутренних и внешних аудиторов;

д) Анализ промежуточной финансовой отчетности совместно с руководством и внешними аудиторами до подачи в регулирующие органы с целью оценки полноты и непротиворечивости информации;

е) Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании посредством предварительного рассмотрения отчетов об итогах финансово-хозяйственной деятельности Компании.

2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании:

В рамках данной функции Комитет осуществляет в том числе:

а) Анализ и контроль адекватности, надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля Компании, включая системы информационной и технологической безопасности;

б) Оценку процедур, используемых Компанией для выявления основных рисков, связанных с финансово-хозяйственной деятельностью Компании, и оценку соответствующих процедур контроля (включая процедуры контроля потерь и страхования рисков) с целью определения их надежности, достаточности и эффективности;

в) Рассмотрение и анализ отчетов внутренних и внешних аудиторов по оценке системы внутреннего контроля и бизнес рисков, существенных замечаний и рекомендаций, содержащихся в таких отчетах, а также рассмотрение ответов и руководства Компании и действий предпринятых для устранения замечаний;

г) Рассмотрение совместно с руководством Компании, внутренними и внешними аудиторами любых случаев нарушения законодательства, мошенничества и существенных недостатков в процедурах внутреннего контроля и управления рисками;

3. Обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита:

Внутренний аудит осуществляется службой внутреннего аудита. В рамках контроля за работой службы внутреннего аудита Комитет совместно с руководством Компании и руководителем службы внутреннего аудита осуществляет:

а) Анализ плана проведения внутреннего аудита и соответствующего бюджета (а также любых последующих изменений), а также проведенных мероприятий, основных замечаний,

ответов руководства Компании и результатов мероприятий, направленных на устранение выявленных недостатков;

б) Обеспечение устранения необоснованных ограничений деятельности службы внутреннего аудита;

в) Проведение регулярных встреч с руководителем службы внутреннего аудита, для обсуждения любых вопросов, которые, по мнению Комитета или указанных сторон, требуют конфиденциального обсуждения.

г) Оценку координации деятельности внутренних и внешних аудиторов с целью контроля за полнотой применяемых аудиторских процедур и во избежание их дублирования и эффективного использования имеющихся ресурсов для проведения аудиторских процедур.

В рамках выполнения своих функций Комитет осуществляет надзор за мероприятиями, осуществляемыми в рамках внешнего аудита, включая:

а) Предварительное утверждение аудиторских и сопутствующих аудиту услуг;

б) Оценку объема аудиторских процедур и методов проведения проверки, предложенных внешними аудиторами (в том числе, координацию мероприятий, осуществляемых внешними и внутренними аудиторами), с целью обеспечения эффективного покрытия всех основных бизнес рисков Компании;

в) Анализ работы внешних аудиторов, предоставление рекомендаций Совету директоров относительно выбора, повторного назначения внешних аудиторов, или отказа от их услуг;

г) Проверку и подтверждение независимости внешних аудиторов путем получения от аудиторов заявлений, касающихся взаимоотношений между аудиторами и Компанией;

д) Изучение итоговых документов и основных наблюдений внешних аудиторов (например, письма руководству), и соответствующих ответов руководства.

е) Рассмотрение аудиторского заключения, подтверждающего достоверность бухгалтерской отчетности Компании. Результаты рассмотрения заключения аудитора Компании, подготовленные Комитетом по аудиту, предоставляются в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров Компании.

Все аудиторские и сопутствующие аудиту услуги, предоставляемые Компании внешними аудиторами, подлежат предварительному утверждению Комитетом. Требование о предварительном утверждении таких услуг не применимо в отношении предоставления сопутствующих аудиту услуг в случае если:

(i) совокупная стоимость всех сопутствующих аудиту услуг, составляет не более 5% от общего размера вознаграждения, выплаченного Компанией внешнему аудитору в течение того финансового года, в котором предоставляются сопутствующие аудиту услуги;

(ii) данные услуги не рассматривались Компанией как сопутствующие аудиту услуги на момент привлечения аудитора;

(iii) информация об оказании таких услуг была своевременно доведена до сведения Комитета, и до завершения аудиторской проверки они были утверждены Комитетом, либо одним или несколькими членами Комитета, входящими в Совет директоров Компании и уполномоченными Комитетом утверждать такие услуги.

4. Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Компании (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности Компании, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Компании в рамках такой системы.

5. Подготовка отчетов и предоставление информации акционерам:

а) Предоставление Комитетом после каждого своего заседания Совету директоров отчета о работе Комитета, рассмотренных вопросах и выработанных рекомендациях;

б) Обеспечение свободного обмена информацией между службой внутреннего аудита, внешними аудиторами и Советом директоров;

в) Рассмотрение других отчетов, публикуемых Компанией, и относящихся к сфере компетенции Комитета.

6. Прочие функции, в том числе:

а) Осуществление других действий, связанных с настоящим Положением, по поручению Совета директоров;

б) Организация и надзор за ходом особых расследований по мере необходимости;

в) Ежегодная проверка и оценка достаточности требований данного Положения. Вынесение предложенных изменений на утверждение Советом директоров;

г) Ежегодное подтверждение исполнения обязанностей, приведенных в данном Положении;

д) Ежегодная оценка работы Комитета и его членов;

е) Комитет имеет право привлекать и, по своему усмотрению, пользоваться услугами независимых от менеджмента Компании юридических консультантов, экспертов и советников (по вопросам бухгалтерского учета и отчетности, финансовым вопросам и т.д.), необходимых

Комитету для выполнения своих обязанностей;

ж) В рамках своих полномочий, предоставленных ему настоящим Положением и Советом директоров, Комитет имеет право запрашивать, а руководство Компании обязуется предоставлять Комитету необходимые финансовые и другие ресурсы для оплаты услуг внешнего аудитора, привлеченного для проведения аудита, обзоров или других услуг по аттестации, а также для оплаты услуг консультантов, экспертов и советников, привлекаемых Комитетом, и для покрытия оправданных и необходимых расходов при выполнении функций и обязанностей Комитета.

з) Анализ эффективности системы контроля за соблюдением требований законодательства и нормативных актов, результатов внутренних расследований и последующих мер, предпринятых руководством Компании (включая меры дисциплинарного воздействия) в отношении случаев мошенничества и несоблюдения законодательства и нормативных требований;

и) Анализ замечаний, подготовленных по результатам проверок регулирующих органов и наблюдений аудиторов;

к) Получение оперативной информации от руководства и юридических консультантов Компании по вопросам соблюдения законодательства;

л) Получение достаточной уверенности в том, что вопросы соблюдения законодательства учтены при подготовке финансовой отчетности;

м) Мониторинг и анализ эффективности деятельности службы внутреннего аудита;

н) Внедрение процедур для обеспечения получения, хранения и рассмотрения жалоб сотрудников Компании по вопросам, связанным с бухгалтерским учетом, системами внутреннего контроля и аудитом, а также конфиденциальной, анонимной подачи сотрудниками Компании заявлений по спорным вопросам, касающимся бухгалтерского учета или аудита.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Мартынов Виктор Георгиевич	Нет
Дерех Андрей Михайлович	Нет
Степашин Сергей Вадимович	Да

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:

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Компанией реализуется Департаментом корпоративных финансов.

Задачами Департамента корпоративных финансов, в том числе, являются:

- формирование и актуализация корпоративного реестра рисков;
 - обеспечение риск-мониторинга активов ПАО НК «РуссНефть»;
 - оценка рисков, подлежащих страхованию, и оптимизация параметров страховых программ проектов;
 - организация страхования дочерних обществ ПАО НК «РуссНефть»;
 - развитие общекорпоративной системы управления рисками;
 - методологическая поддержка и координация работы СВК и УР в Компании;
 - разработка и актуализация локальных нормативных актов, необходимых для поддержки СВК и УР;
 - организация и осуществление, в случае необходимости, контроля в областях наибольшего риска, в соответствии с решением Совета Директоров;
- информирование Президента Компании об эффективности процесса управления рисками и внутреннего контроля.

В соответствии с указанными задачами Департамент корпоративных финансов осуществляет следующие функции:

- осуществляет методологическую поддержку при идентификации рисков, количественной и качественной оценки;
- производит сбор, и внесение информации в реестр рисков;
- ведет классификацию рисков по функциональному признаку;
- производит оценку рисков совместно с ответственными за функциональные риски и ранжирование;
- формирует заключение о соответствии Корпоративным стандартам в части оценок и

описания рисков;

- *разрабатывает предложения по совершенствованию системы управления рисками;*
- *проводит экспертный анализ качества оценки рисков и планирования мероприятий по управлению рисками;*
- *отслеживает исполнение планов мероприятий по снижению рисков;*
- *формирует отчетность по рискам;*
- *взаимодействует с представителями страхового рынка на предмет оценки рисков по отдельным проектам и согласовывает рекомендации по объему рисков, подлежащих страхованию;*
- *анализирует рынок страхования и подготавливает отчеты по уровню и динамике ставок по отдельным видам страхования;*
- *подготавливает внутренние заключения по рекомендуемому уровню страховых сумм, франшиз, страховых премий по видам страхования;*
- *планирует суммы на страхование для включения в бюджет Компании.*
- *координирует выполнение условий страхового покрытия рисков по проектам Компании.*
- *координирует работы по своевременной подготовке необходимых уведомлений страховым компаниям;*
- *координирует и проводит работу над урегулированием убытков в результате страховых случаев, организует привлечение консультантов по урегулированию убытков;*
- *осуществляет контроль над сбором страхового возмещения в результате страховых случаев;*
- *осуществляет организацию страхового сюрвея;*
- *подготавливает регулярные управленческие отчеты по состоянию и основным параметрам страхового покрытия проектов Компании;*
- *проводит анализ лучших мировых практик в корпоративном риск-менеджменте;*
- *участвует в разработке и внедрении инновационных методик оценки рисков: Монте-Карло, реальные опционы и др.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Внутренний аудит в Компании осуществляется Управлением внутреннего аудита (далее – Управление).

Основными задачами Управления являются:

- 1. содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Компании;*
- 2. аудит бизнес-процессов, совершаемых структурными подразделениями и работниками Компании для достижения основных целей Компании;*
- 3. проведение по заданию Совета директоров Компании аудиторских проверок в подконтрольных организациях;*
- 4. подготовка и предоставление Совету директоров Компании отчетов по результатам деятельности Управления (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);*
- 5. проверку соблюдения членами исполнительных органов Компании и его работниками положений законодательства и внутренних политик Компании, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией;*
- 6. взаимодействие с Советом директоров Компании, комитетами, созданными Советом директоров Компании, и аудиторской организацией Компании.*

Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- 1. В области оценки эффективности системы внутреннего контроля:*
 - 1) проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Компании, проверку обеспечения надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;*
 - 2) проверку обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Компании соответствуют поставленным целям;*
 - 3) определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;*

- 4) выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не112 позволяют) Компании достичь поставленных целей;
- 5) оценку результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Компанией на всех уровнях управления;
- 6) проверку эффективности и целесообразности использования ресурсов;
- 7) проверку обеспечения сохранности активов;
- 8) проверку соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних документов Компании.

2. В области оценки эффективности системы управления рисками:

- 1) проверку достаточности и состоятельности элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);
- 2) проверку полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Компании на всех уровнях его управления;
- 3) проверку эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
- 4) проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств).

3. В области оценки корпоративного управления:

- 1) проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Компании, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
- 2) проверка обеспечения прав акционеров и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- 3) проверка процедур раскрытия информации о деятельности Компании и подконтрольных организаций

Указанные выше функции осуществляются Управлением внутреннего аудита с применением следующих методов:

1. финансовая проверка, цель которой состоит в оценке надежности учета и отчетности;
2. проверка соблюдения законодательства Российской Федерации;
3. операционная проверка, цель которой заключается в оценке качества и соответствия систем, процессов и процедур, анализе организационных структур и их достаточности для выполнения возложенных функций.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, рекомендациями Кодекса корпоративного управления (Письмо Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463) и требованиями правил листинга Организатора торговли Компанией создана СУР и ВК.

Принципы и подходы организации СУР и ВК определены Компанией в Политике управления рисками (утверждена Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» 08 февраля 2018 года (протокол № 23 от 09 февраля 2018 года) и размещена для открытого доступа на странице в сети интернет <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=534&type=1>) и Политике внутреннего контроля (утверждена Советом директоров ПАО НК «РуссНефть» 24 декабря 2018 года (протокол № 19 от 24 декабря 2018 года) и размещена для открытого доступа на странице в сети интернет <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=534&type=1>).

Основными целями СУР и ВК являются:

- эффективное функционирование Компании для защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов, и обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей;
- создание постоянно и непрерывно действующей системы управления рисками, сопровождающими бизнес-деятельность Компании и оказывающими на нее значимое воздействие, а также воздействия на риски с целью минимизации возможного ущерба, обеспечения операционной и финансовой устойчивости Компании в предполагаемых неблагоприятных условиях ее деятельности;
- обеспечение постоянного объективного и справедливого представления о текущем состоянии и перспективах Компании;
- соблюдение требований применимого законодательства для непрерывной деятельности Компании;
- создание контрольных процедур для подготовки финансовой отчетности Компании.

Для оценки надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля в Компании осуществляется внутренний аудит. Порядок формирования и деятельности

Управления внутреннего аудита определяется Положением об Управлении внутреннего аудита¹¹³ Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (утверждено решением Совета директоров Компании от 19 октября 2016 г. (протокол от 21 октября 2016 г. № 253) и размещено для открытого доступа на странице в сети интернет <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=534&type=1>).

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Компанией в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» решением Совета директоров Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» «21» декабря 2020 г. (Протокол № 9 от 23 декабря 2020 г.) утверждены Положение «Об инсайдерской информации ПАО НК «РуссНефть» и Правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком. Также в Компании действует Положение о коммерческой тайне ПАО НК «РуссНефть», определяющее перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, порядок работы с ними и меры по охране их конфиденциальности.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

ФИО: Саморукова Елена Владиславовна

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		
09.2004	наст. время	ПАО НК «РуссНефть»	Заместитель директора Департамента внутреннего контроля и аудита, Директор Департамента налоговой политики
06.2005	наст. время	ПАО НК «РуссНефть»	Член Ревизионной комиссии
06.2017	наст. время	ПАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	ОАО МПК «АНГГ»	Член Совета директоров
06.2017	03.2020	АО «Нефтеразведка»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	ПАО «Саратовнефтегаз»	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: 114

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: **Шкалдова Вероника Вячеславовна**

Год рождения: **1969**

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		
04.2005	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Бухгалтер, Начальник отдела подготовки налоговой отчетности, Заместитель главного бухгалтера
06.2011	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Сергеева Елена Александровна**

Год рождения: **1983**

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		
05.2010	09.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления

09.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Управления внутреннего аудита
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: **Чернышев Сергей Геннадьевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2011	наст. время	Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ" Швейцария	Финансовый контролер
06.2014	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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: 116

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Комитет по аудиту Совета директоров

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Председатель**

ФИО: **Степашин Сергей Вадимович**

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		
09.2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
12.2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	Сопредседатель
06.2007	наст. время	Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество»	Председатель
12.2013	наст. время	Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства	Председатель наблюдательного совета
07.2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	член Совета директоров
02.2014	наст. время	Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль»	Сопредседатель
01.2015	наст. время	Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз»	член Совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2015	02.2018	ИСПИ РАН	Директор
02.2019	наст.вр.	Автономная некоммерческая организация «Возрождение объектов культурного наследия в городе Пскове (Псковской области)»	Председатель Совета
07.2019	наст.вр.	АО «ФК «Динамо-Москва»	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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 117 управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Управление внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник**

ФИО: **Сергеева Елена Александровна**

Год рождения: **1983**

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		
05.2010	09.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления
09.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Управления внутреннего аудита
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	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**

Сведения о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества Эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент корпоративных финансов

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор**

ФИО: **Коротин Владимир Юрьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2011	наст. время	ПАО НК «РуссНефть»	Зам. директора департамента корпоративных финансов, Директор департамента корпоративных финансов

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 о доле участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доле принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количестве акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей / обыкновенных акций 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

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Наименование показателя	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	17 761,74
Премии	26 570,08
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	44 331,81

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
На дату окончания отчетного периода соглашения и/или решения о вознаграждении членам Ревизионной комиссии за участие в работе Ревизионной комиссии отсутствуют.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе комитета по аудиту Совета директоров определен решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020 (Протокол от 25.09.2020 № б/н). Сведения о размере выплат (в том числе компенсаций) указаны в составе вознаграждений, отраженных в п. 5.3. настоящего отчета.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Управление внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	8 988,84
Премии	4 868,83
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	13 857,67

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение работникам Управления внутреннего аудита определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент корпоративных финансов**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 12 мес.
-------------------------	---------------

Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	16 006,85
Премии	16 310,10
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	32 316,95

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение работникам Департамента корпоративных финансов определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2020, 12 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту Совета директоров	0
Управление внутреннего аудита	34,28
Департамент корпоративных финансов	0

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, 12 мес.
Средняя численность работников, чел.	3 302
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 289 883,7
Выплаты социального характера работников за отчетный период	26 547,5

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **6193**

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): **24.11.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **6193**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания 121 отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе Эмитента, нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций Эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, нет

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.

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: *105066, Российская Федерация, Москва, Спартаковская, 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *495 234-48-27*

Факс: *495 956-09-38*

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: ***291 378 155***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***98 032 000***

2.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Млада»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Млада»***

Место нахождения

121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, эт. 5, ком. 516Б

ИНН: ***7731514580***

ОГРН: ***1047796786597***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***7.7%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***10.267%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

ФИО: *Гуцериев Михаил Сафарбекович*

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 участником (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):

ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.2.

Полное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр**

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 участником (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):

БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.3.

Полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр**

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 участником (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, 123 осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

3.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, пом. I, ком. 50 (часть)**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **4.947%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6.596%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

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 участником (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):

ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077**

Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД¹²⁴ (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.2.

Полное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр**

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 участником (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):

БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).**

3.3.

Полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр**

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 участником (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):

НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).**

3.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770, Никосия, Кипр**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет 125 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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **99.62**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.62**

4.

Полное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенису, 30 1077 Никосия, Кипр**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **12.05%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.07%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

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 участником (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):

ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД; место нахождения: Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

4.2.

Полное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ГРАНАЛОНАР ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кимонос, 12 Калитеа, Дали, 2548, Никосия, Кипр**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) 126 эмитента, %: **100**

5.

Полное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГ АГ**
Сокращенное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГ АГ**
Место нахождения: **Швейцария, БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6341**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **23.46%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **31.28%**
Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

5.1.

Полное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**
Сокращенное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**
Место нахождения: **Джерси, Квинсвэй Хаус, ул. Хилгров, Сент-Хельер, JE1 1ES**
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 участником (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):

Гленкор Интернэшнл АГ (полное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; сокращенное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; место нахождения: БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6340, Баар, Швейцария; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

5.2.

Полное фирменное наименование: **Гленкор Интернэшнл АГ**
Сокращенное фирменное наименование: **Гленкор Интернэшнл АГ**
Место нахождения: **Швейцария, БААР, Баарерматтштрассе, 3, 6340**
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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

6.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк «ТРАСТ» (ПАО)**
Место нахождения: **105066, г Москва, ул Спартаковская, д 5, строение 1**
ИНН: **7831001567**
ОГРН: **1027800000480**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **16,52 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **3,61%**

6.1.

Полное фирменное наименование: *Центральный банк Российской Федерации*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк России*

Место нахождения: *Российская Федерация, 107016, г.Москва, ул. Неглинная, д.12*

ИНН: *7702235133*

ОГРН: *1037700013020*

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 участником (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, %: *97,7*

7.

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

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

ИНН: *7702070139*

ОГРН: *1027739609391*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *8,48%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация не предоставлена

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале Эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.05.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**
Место нахождения: **Швейцария, VAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**
Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**
Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12,05**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16,07**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**
Место нахождения: **121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б**
ИНН: **7731514580**
ОГРН: **1047796786597**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**
Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**
ИНН: **7744001553**
ОГРН: **1027739012894**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Ай Кью Джи Управление Активами»**
Место нахождения: **125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2**
ИНН: **7705918106**
ОГРН: **1107746408087**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **4,81%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6,42%**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.07.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**
Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**
Место нахождения: **Швейцария, VAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**
Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**
Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12,05**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16,07**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «МЛАДА»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**
Место нахождения: **121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б**

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество ИК «Надежность»*Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ИК «Надежность»*Место нахождения: *г. Москва, Смоленская площадь, д.3*

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»*Сокращенное фирменное наименование: *АО «Ай Кью Джи Управление Активами»*Место нахождения: *125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2*

ИНН: 7705918106

ОГРН: 1107746408087

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 4,81%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 6,42%

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"*Сокращенное фирменное наименование: *Банк «ТРАСТ» (ПАО)*Место нахождения: *105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д 5, строение 1*

ИНН: 7831001567

ОГРН: 1027800000480

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 24,99 % - *неголосующие привилегированные акции* и 2,71% – *голосующие обыкновенные акции*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 3,61%

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 29.10.2019

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*Сокращенное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*Место нахождения: *Швейцария, ВАР, Vaarermattstrasse, 3. 6341**Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 23.46

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 31.28

Полное фирменное наименование: *БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*Сокращенное фирменное наименование: *БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*Место нахождения: *Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр**Не является резидентом РФ*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 12,05

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 16,07

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «МЛАДА»*Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «МЛАДА»*Место нахождения: *121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б*

ИНН: 7731514580

ОГРН: 1047796786597

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 7.7

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.27

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество ИК «Надежность»*Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ИК «Надежность»*Место нахождения: *121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, пом. I, ком. 50 (часть)*

ИНН: 7744001553

ОГРН: 1027739012894

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 4.9

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 6.6

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Ай Кью Джи Управление Активами»*
 Сокращенное фирменное наименование: *АО «Ай Кью Джи Управление Активами»*
 Место нахождения: *125009, г. Москва, переулок Старопименовский, дом 18, этаж 2*
 ИНН: *7705918106*
 ОГРН: *1107746408087*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *4,83%*
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *6,44%*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк «ТРАСТ» (ПАО)*
 Место нахождения: *105066, г Москва, ул. Спартаковская, д 5, строение 1*
 ИНН: *7831001567*
 ОГРН: *1027800000480*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *24,99 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции*
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *3,61%*

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *31.08.2020*

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*
 Сокращенное фирменное наименование: *Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)*
 Место нахождения: *Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341*
Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *23.46*
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *31.28*

Полное фирменное наименование: *БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*
 Сокращенное фирменное наименование: *БРЭДИНАР ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД*
 Место нахождения: *Карпенисиу, 30 1077 Никосия, Кипр*
Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *12,05*
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *16,07*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «МЛАДА»*
 Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «МЛАДА»*
 Место нахождения: *121099, г. Москва, Смоленская площадь, д.3, эт.5, ком.516Б*
 ИНН: *7731514580*
 ОГРН: *1047796786597*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *7.7*
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *10.27*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество ИК «Надежность»*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ИК «Надежность»*
 Место нахождения: *121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, пом. I, ком. 50 (часть)*
 ИНН: *7744001553*
 ОГРН: *1027739012894*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *4.9*
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *6.6*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк «ТРАСТ» (ПАО)*
 Место нахождения: *105066, г Москва, ул. Спартаковская, д 5, строение 1*
 ИНН: *7831001567*
 ОГРН: *1027800000480*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *16,52 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции*
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *3,61%*

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

131

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: *млн руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	230	35 152,622
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	63	3 546,375
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	167	31 606,247

Дополнительные сведения отсутствуют.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской 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:

Дата совершения сделки: **15.12.2020;**

Предмет и иные существенные условия сделки: *продлонгация договора № 33960-60/17-3 от 08.12.2016 на выполнение работ и оказание услуги по добыче сырой нефти, передаче товарной нефти Заказчику в количестве 1 776 408 метрических тонны, а также всех сопутствующих работ и услуг на 2021 год;*
Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Заказчик – Эмитент, Исполнитель - ПАО «Варьеганнефть»;**

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому (которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **Президент Эмитента Толочек Евгений Викторович одновременно является членом Совета директоров ПАО «Варьеганнефть»; член Совета директоров Эмитента Тихонова Яна Робертовна одновременно является членом Совета директоров ПАО «Варьеганнефть»;**

Размер (цена) сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **22 137 641,4 тыс. руб., что составляет 7,35 % от стоимости активов Эмитента на 30.09.2020;**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 01.01.2021 по 31.12.2021;**

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола) либо указание на то, что такое решение не принималось: **решение Совета директоров от 21.12.2020 г., протокол № 9 от 23.12.2020 г.;**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

132

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

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В Компании в 2020 году действует учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2019 № 231, с дополнениями, внесенными приказом от 03.02.2020 № 29 в части нумерации счетов-фактур вновь созданного филиала, приказом от 30.04.2020 № 65 в части налога на прибыль, приказом от 18.05.2020 № 68/2 в части формирования резерва по сомнительным долгам, приказом от 24.11.2020 № 199 в части формирования резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель. В учетную политику на 2020 год по сравнению с учетной политикой на 2019 год в связи с возникновением чрезвычайных экономических обстоятельств, были внесены изменения в части:

- уточнения критериев признания задолженности сомнительной с целью создания резерва по сомнительным долгам;*
- порядка оценки запасов нефти и газа с целью создания резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель.*

Учетная политика содержит следующие способы ведения бухгалтерского учета, влияющие на существенность представленной информации:

Учетная политика содержит следующие способы ведения бухгалтерского учета, влияющие на существенность предоставленной информации:

- Доходы по обычным видам деятельности (выручка) признаются в соответствии с ПБУ 9/99.*
- В состав амортизируемых основных средств включаются средства труда стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) и сроком полезного использования более 12 месяцев. Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списываются в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражаются по первоначальной стоимости на забалансовом счете. Данные объекты полностью списываются с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания.*
- Амортизация объектов основных средств производится линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы сроков полезного использования, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", с изменениями и дополнениям, а также исходя из технической документации и рекомендаций производителя. Сроки полезного использования объектов основных средств определяются при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств, состав которой утвержден приказом. Срок амортизации скважин после выполнения на них работ по зарезке боковых стволов, расходы по которым подлежат капитализации, увеличивается на 24 месяца, при этом, после изменения срока полезного использования оставшийся срок полезного использования не должен превышать первоначальный срок полезного использования, установленный для соответствующей амортизационной группы.*
- Способ начисления амортизации по нематериальным активам – линейный.*
- Оценка и учет материально-производственных запасов осуществляются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов.*
- Материальные ценности, реализуемые на сторону, оцениваются по стоимости каждой единицы.*
- Товары, приобретаемые для продажи, оцениваются по цене их приобретения. Затраты по*

заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включаются в состав расходов на 133 продажу.

- Затраты на производство готовой продукции учитываются Компанией на счете 20 "Основное производство". Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относятся на соответствующие виды готовой продукции. Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производится с учетом важной особенности – выпуском только готовой продукции и отсутствием незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья осуществляется как собственными силами, так и силами третьих лиц на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС, учет таких затрат Компания осуществляет в разрезе заключенных договоров. Затраты, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулируются в течение отчетного месяца, а потом распределяются по видам готовой продукции. Расходы, связанные с добычей нефти и газа, осуществляемыми собственными силами, группируются по статьям калькуляции с последующим отнесением в себестоимость добычи готовой продукции и образуют производственную себестоимость выпуска готовой продукции. Затраты, сгруппированные по статьям калькуляции, включаются в себестоимость добычи готовой продукции в соответствии с критериями, установленными Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости добычи нефти и газа, утвержденной Минтопэнерго России 01.11.1994 года.

- Все расходы на продажу учитываются на счете 44 "Расходы на продажу". Расходы списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90.07 "Расходы на продажу" по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением расходов на транспортировку, приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90.07 "Расходы на продажу" с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без НДС.

- Финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

- В бухгалтерском балансе финансовые вложения разделены на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения представлены как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные представлены как долгосрочные.

- Задолженность по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев. Компания осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную на следующий день после календарной даты, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

- Расходы, произведенные Компанией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, отражаются в учете на счете 97 "Расходы будущих периодов".

- Затраты на ремонт основных средств относятся на управленческие расходы или на затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от использования основных средств в полном объеме по мере производства ремонта основных средств.

- Учет курсовых разниц осуществляется на счете 91 "Прочие доходы и расходы".

- В соответствии с Учетной политикой Компании осуществляется проверка на наличие условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. За расчетную стоимость финансовых вложений принята стоимость чистых активов Компании с учетом коэффициента участия или величина рыночной стоимости финансовых вложений, указанная в отчете независимого оценщика, при наличии такого отчета на момент формирования бухгалтерской отчетности. При этом проверяется наличие выполнения следующих условий:

- разница между учетной стоимостью и расчетной стоимостью на отчетную и предыдущую дату признана существенной и превысила 20 процентов;

- уменьшение расчетной стоимости финансовых вложений происходило в течение отчетного года, и размер такого уменьшения признан существенным, а именно превысил 20 процентов;

- отсутствие свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости финансового вложения.

По результатам проведенной проверки отражается корректировка резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в предыдущие отчетные периоды.

Учет поисковых затрат, затрат на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и

разведку полезных ископаемых в отношении месторождений ведется до момента установления¹³⁴ и документальной подтвержденности коммерческой целесообразности добычи.

Часть поисковых затрат формирует стоимость материальных и нематериальных поисковых активов, признаваемых внеоборотными активами.

К материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

- сооружения (скважина, кустовая площадка, система трубопроводов и т.д.);
- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- транспортные средства.

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;

- информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований.

В соответствии с лицензионными соглашениями на право пользования недрами, требованиями Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» и Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» Компания обязана ликвидировать нефтедобывающие основные средства и восстановить площади нарушенных земель. Компания признает данное обязательство в бухгалтерском учете путем создания резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель.

Резерв создается ежеквартально по состоянию на отчетную дату путем пересмотра ранее созданного резерва, за счет изменения числа объектов основных средств, подлежащих ликвидации, и изменения площади нарушенных земель, подлежащих восстановлению.

Резерв создается в отношении следующих групп нефтедобывающих основных средств, находящихся в собственности Компании: скважины всех типов, установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, нефтепроводы подземные, нефтепроводы наземные, газопроводы и наземные, водоводы подземные и наземные, резервуары вертикальные стальные (объемом 5 000 куб. м., 10 000 куб. м.), а также в отношении площади нарушенных земель (собственных и арендованных), подлежащих восстановлению и приведению в состояние, пригодное для их дальнейшего использования. Резерв не создается в отношении субарендованных земель, а также земель, полученных в аренду от дочерних хозяйственных обществ, в случае, если договором аренды (субаренды) предусмотрена обязанность по восстановлению нарушенных земель не предусмотрена.

В части нефтедобывающих основных средств и земельных участков, находящихся в собственности Компании, резерв учитывается на счете 96.02 «Резерв по ликвидационным активам» и включается в стоимость нефтедобывающих основных средств и земельных участков путем обособленного учета на счете 01 «Основные средства» субсчет 01.04 «ОС – ликвидационные активы». Актив, созданный на сумму резерва, амортизируется и списывается:

- на расходы по обычным видам деятельности;
- в состав прочих расходов (при неиспользовании объектов в доходной деятельности Компании).

Начисление амортизации осуществляется по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.

В части земельных участков, находящихся у Компании на праве аренды, резерв учитывается по кредиту счета 96.02 «Резерв по ликвидационным активам» в корреспонденции с дебетом счета 97 «Расходы будущих периодов» и относится на расходы по обычным видам деятельности ежемесячно по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.

Филиалы выделены на отдельный баланс.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового 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, произошедшие в течение 12 месяцев¹³⁵ до даты окончания отчетного квартала, не было.

Дополнительные сведения.

Совокупное изменение основных средств составило 1 169 040 тыс. руб., что составляет 0,4 % от балансовой стоимости активов на 31.12.2019.

Изменения в составе имущества Эмитента произошли в основном за счет строительства объектов производственной инфраструктуры.

После окончания 2019 года до даты окончания отчетного квартала у Эмитента не имеются операции по приобретению или выбытию любого имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов за указанный период.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В отчётном квартале Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **196 076 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **147 060 000**

Размер доли в УК, %: **75.00153**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **49 016 000**

Размер доли в УК, %: **24.99847**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за отчетный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской

отчетности за последний заверченный отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, 136 предшествующий дате сделки

Сделки, совершенные за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *2 Minster Court, Mincing Lane, London, United Kingdom EC3R 7XB1*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.moody's.ru/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликовано описание методики присвоения кредитного рейтинга)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

«Саа2», прогноз – негативный

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: *25.04.2017 г. подтвержден рейтинг «В1», прогноз – позитивный; 28.04.2020 рейтинг изменен на Саа1, прогноз негативный; 30.07.2020 рейтинг изменен на Саа2, прогноз негативный*

Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Ltd*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Ltd*

Место нахождения: *30 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain*

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.fitchratings.com/site/home> (адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликовано описание методики присвоения кредитного рейтинга)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *«СС» (без прогноза);*

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: *21.12.2017 г. присвоен рейтинг «В» (прогноз стабильный); 12.03.2019 г. рейтинг изменен на «В» (прогноз позитивный); 06.03.2020 рейтинг изменен на ССС + (прогноз стабильный); 04.09.2020 рейтинг изменен на «С», без прогноза; 08.10.2020 Fitch Ratings понизило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента до "RD" и одновременно повысило его до "СС" после завершения реструктуризации долга Эмитента*

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, ул. Николоямская, 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: *при присвоении кредитного рейтинга применялась методология присвоения рейтингов кредитоспособности нефинансовым компаниям <https://raexpert.ru/ratings/methods/current>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *рейтинг отозван;*

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 присвоения¹³⁷ (изменения) значения кредитного рейтинга: 21.08.2019 г. присвоен рейтинг *ruBBB* (прогноз стабильный); 29.04.2020 рейтинг изменен на *ruCCC* (прогноз развивающийся); 28.07.2020 рейтинг отозван

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2016 г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>кумулятивные привилегированные</i>
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	<i>годовое общее собрание акционеров, 27.06.2017, протокол годового общего собрания акционеров №б/н от 29.06.2017</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,40803 долларов США по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>39 999 996,96 долларов США (по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов)</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>17.07.2017</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2016 г., полный год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>31.07.2017; 21.08.2017</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>17,2</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>2 381 743 818,99</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>100</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды выплачены в полном объеме</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2017 г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>кумулятивные привилегированные</i>
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	<i>годовое общее собрание акционеров, 22.06.2018, протокол годового общего собрания акционеров №б/н от 25.06.2018</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,40803 долларов США по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>39 999 996,96 долларов США (по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов)</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>12.07.2018</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2017 г., полный год</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2017 г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	26.07.2018; 16.08.2018
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
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, %	23
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 523 343 808,23
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены в полном объеме
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2018 г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	кумулятивные привилегированные
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	годовое общее собрание акционеров, 21.06.2019, протокол годового общего собрания акционеров №б/н от 24.06.2019
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,40803 долларов США по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	39 999 996,96 долларов США (по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов)
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018 г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	25.07.2019; 15.08.2019
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
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, %	21,48
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 524 647 808,13
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены в полном объеме

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2018 г., полный год
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период – 2019 г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	<i>привилегированные</i>
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	<i>годовое общее собрание акционеров, 24.09.2020, протокол годового общего собрания акционеров №б/н от 25.09.2020</i>
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	<i>0,612045 долларов США по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов</i>
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	<i>60 миллионов долларов США (по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов)</i>
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	<i>13.10.2020</i>
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	<i>2019 г., полный год</i>
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>27.10.2020; 18.11.2020</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль отчетного года</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>30,88</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	<i>4 621 931 648,73</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>100</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>Дивиденды выплачены в полном объеме</i>
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Решения о выплате дивидендов в 2015, 2016 годах и за 12 месяцев 2020 года по привилегированным акциям не принимались. Дивиденды по обыкновенным акциям за 2015-2019 годы и за 12 месяцев 2020 года не объявлялись и не выплачивались.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.8. Иные сведения

Отсутствуют

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных

бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными¹⁴¹ расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками