

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

*Код эмитента: 00146-A*

**за 1 квартал 2019 г.**

Адрес эмитента: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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

Председатель Правления,  
Генеральный директор  
Дата: 14 мая 2019 г.



А.В. Дюков  
подпись

Главный бухгалтер  
Дата: 14 мая 2019 г.

О.Н. Макрецкая  
подпись

Контактное лицо: Чубарова Ирина Владимировна, начальник управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования  
Телефон: +7 (812) 363-3152  
Факс: +7 (812) 363-3151  
Адрес электронной почты: Chubarova.IV@gazprom-neft.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=347>,  
[www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru)

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	9
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	9
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	13
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	13
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	14
2.3. Обязательства эмитента.....	15
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	15
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	23
3.1. История создания и развитие эмитента.....	39
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	39
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	39
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	40
3.1.4. Контактная информация.....	44
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	45
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	45
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	45
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	45
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	46
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	49
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	50
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	52
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	74
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	75
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	152
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	152
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	152
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	154
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 .....	164
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	164
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	167
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	167
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	169
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	174
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	175

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	277
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	278
4.8. Конкуренты эмитента .....	285
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента .....	285
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	287
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	291
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	291
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	309
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	310
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	321
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля .....	322
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	325
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	333
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	334
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента .....	334
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	336
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	336
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	336
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») .....	338
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента .....	338
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций .....	338
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	339
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	339
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	342
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	342
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	342
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	346
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	346
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	346
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	347
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	347
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	347
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	348
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	348

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	349
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	349
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	354
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	367
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	367
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	369
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	370
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	370
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	379
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	390
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	391
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	391
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	391
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	392
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	392
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	393
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	397
8.8. Иные сведения	431
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	431
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2019 ГОДА	432
Приложение №1: Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год;	
Приложение №2: Консолидированная финансовая отчетность по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года;	
Приложение №3: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента;	
Приложение №4: Учетная политика ПАО «Газпром нефть» на 2019 год.	



## Введение

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

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*

*Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.*

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

*Эмитент является публичным акционерным обществом.*

### Основные сведения о размещенных ценных бумагах

Категория, вид: *акции обыкновенные именные*

Государственный регистрационный номер: *1-01-00146-А*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *0.0016 рубля*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 741 299 639 штук*

Объем выпуска: *7 586 079,4224 рублей*

Примечание: *На основании Распоряжения ФКЦБ России №03-1129/р от 17.06.2003 осуществлено объединение выпусков, в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17.10.1995 и 1-02-00146-А от 16.12.1998) с одновременным присвоением единому выпуску номера 1-01-00146-А.*

*В настоящем Ежеквартальном отчете термин ПАО «Газпром нефть» относится к головной компании Группы Газпром нефть - Публичному акционерному обществу «Газпром нефть» (также далее Эмитент, ПАО «Газпром нефть», Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром нефть, Группой или Газпром нефтью следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ.*

### Сведения об обращении акций

*Акции ПАО «Газпром нефть» включены в Третий уровень списка ценных бумаг ПАО «Московская биржа».*

*ПАО «Московская биржа» (<http://moex.com/>). Код поиска акций - SIBN.*

### Сведения об обращении облигаций

Категория, вид: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04*

Государственный регистрационный номер: *4-04-00146-А от 14.08.2008*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1000 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000 штук*

Объем выпуска: *10 000 000 000 руб.*

Срок погашения: *09.04.2019 г.*

Категория, вид: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению эмитента*

Государственный регистрационный номер *4-10-00146-А от 10.08.2010*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1000 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000 штук*

Объем выпуска: *10 000 000 000 руб.*

Срок погашения: *26.01.2021 г.*

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-03-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **03.05.2046 г.**

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента.*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-01-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Объем выпуска: **5 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **24.07.2046 г.**

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента.*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-04-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **24.07.2046 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000 штук**

Объем выпуска: **15 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **06.04.2022 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000 штук**

Объем выпуска: **15 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **30.07.2024 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000 штук**

Объем выпуска: **25 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **17.10.2022 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **12.12.2024 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Объем выпуска: **5 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **16.12.2024 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000 штук**

Объем выпуска: **25 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **07.03.2024 г.**

#### **Американские депозитарные расписки**

**Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена в апреле 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR до 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York Mellon. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.**

#### **Информация по АДР ПАО «Газпром нефть»:**

**Тиккер: GZPFY (GAZ, SCF)**

**CUSIP: 36829G107**

**Коэффициент: 1 ADR: 5 обыкновенных акций**

**Действительно с: 20 апреля 1999**

**SEDOL: 5109407**

**ISIN: RU0009062467**

**Дополнительную информацию можно получить в московском офисе банка-депозитария The Bank of New York Mellon Corporation (<http://www.adrbnymellon.com>), Контактное лицо Ирина Байчорова, тел.: +7 495 967 3110 Факс: +7 495 967 3106, E-Mail: [irina.baichorova@bnymellon.com](mailto:irina.baichorova@bnymellon.com).**

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.

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

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 129090, Москва, ул. Троицкая, дом 17, стр.1*

ИНН: **7744000302**

БИК: **044525700**

Номер счета: **40702810800001400002**

Корр. счет: **30101810200000000700**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *г. Москва*

Адрес органов управления Банка: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, дом 16, корпус 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810800000003295**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 129090, Москва, ул. Троицкая, дом 17, стр.1*

ИНН: **7744000302**

БИК: **044525700**

Номер счета: **40702978700001400002**

Корр. счет: **30101810200000000700**

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 129090, Москва, ул. Троицкая, дом 17, стр.1*

ИНН: **7744000302**

БИК: **044525700**

Номер счета: **40702840300005400002**

Корр. счет: **30101810200000000700**

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19*

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810338040020832**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **г. Москва**

Адрес органов управления Банка: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840100000003295**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **г. Москва**

Адрес органов управления Банка: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978700000003295**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840638040020832**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978838040001170**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **текущий**

## **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента**

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав 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 «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ПвК Аудит»**

Место нахождения: **125047, Российская Федерация, город Москва, улица Бутырский Вал, 10**  
ИНН: **7705051102**  
ОГРН: **1027700148431**  
Телефон: **(495) 967-6000**  
Факс: **(495) 967-6001**  
Адрес электронной почты: **irina.shanina@ru.pwc.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз Аудиторов» от 20.10.2016 за номером (ОРНЗ) 11603050547**

Место нахождения : **Российская Федерация, город Москва**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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 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), нет.**

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: **Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют.**

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

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

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

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента: **Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет.**

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **Процедура тендера связанного с выбором аудитора предусмотрена, основные условия (выбор аудиторской организации осуществляется на основании критериев цены контракта и качества (квалификации) участников тендера) определены локальным нормативным актом эмитента.**

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: **Комитет по аудиту при Совете директоров рекомендует кандидатуру аудитора Компании и размер вознаграждения. Совет директоров эмитента предлагает для утверждения Общим собранием акционеров эмитента кандидатуру аудитора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.**

**Работа аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.**

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

**Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров в соответствии с пп. 10 п. 1 ст. 65 ФЗ «Об акционерных обществах» и пп.10 п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «Газпром нефть».**

**В соответствии с п. 3.1 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Газпром нефть» в порядке предварительного рассмотрения Комитет по аудиту готовит для Совета директоров рекомендацию по вопросу об определении размера оплаты услуг аудитора на следующий год.**

**Стоимость услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «Газпром нефть» за 2018 год составила 38 985 000 рублей (без НДС), в том числе:**

- 6 060 000 рублей – услуги по аудиту отчетности ПАО «Газпром нефть» по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ);
- 32 925 000 рублей – услуги по аудиту консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая услуги по обзорной проверке промежуточной отчетности.

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

Дополнительная информация:

**На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы:**

- приобретение аудитором (должностными лицами аудитора) крупных долей в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента;
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом;
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.);



- наличие должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

*Существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), отсутствуют.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: *поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, отсутствуют, сведения о предпринятых эмитентом и аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Отчета не приводятся.*

*Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента и отсутствия перечисленных факторов.*

*Также для снижения указанных факторов эмитент и органы управления эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.*

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

*В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:*

- *размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);*
- *имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);*
- *имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;*
- *имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.*

### 1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

### 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО «Газпром нефть»**

Должность: **Генеральный директор**

ФИО: **Макрецкая Ольга Николаевна**

Год рождения: **1967**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО «Газпром нефть»**

Должность: **Главный бухгалтер - Директор Дирекции учета и финансового контроля**

## Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

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

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Производительность труда	259 409	283 313
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	3,10	3,96
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,59	0,65
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-125,77	95,33
Уровень просроченной задолженности, %	-	-

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	835 115	1 238 933
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2,89	3,91
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,57	0,64
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	26,01	42,42
Уровень просроченной задолженности, %	-	-

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

*Приведенный анализ финансовых показателей деятельности ПАО «Газпром нефть» основывается на расчете динамики соответствующих показателей за 12 месяцев 2017 года и 12 месяцев 2018 года, за 3 месяца 2018 года и 3 месяца 2019 года.*

*Показатель производительности труда за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года вырос с 259 409 до 283 313 тыс. руб./чел., в основном за счет роста выручки, вызванного ростом цен на нефть на мировом рынке. За 2018 год по сравнению с 2017 годом производительность труда выросла с 835 115 до 1 238 933 тыс. руб./чел., также за счет роста выручки при сохранении среднесписочной численности на уровне прошлого года.*

*Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 3 месяца 2019 года по сравнению с 3 месяцами 2018 года изменился с 3,10 до 3,96, в основном это связано с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками. За 2018 год по сравнению с 2017 годом показатель вырос с 2,89 до 3,91 также из-за роста кредиторской задолженности.*

*Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 3 месяца 2019 по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличился с 0,59 до 0,65 за счет роста кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками. За 2018 год по сравнению с 2017 годом соотношение также увеличилось с 0,57 до 0,64 за счет роста кредиторской задолженности.*

*Показатель степень покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года изменился с -125,77 до 95,33. Положительного значения удалось достичь благодаря росту операционной прибыли, связанному с ростом цен на нефть и нефтепродукты. За 2018 год по сравнению с 2017 годом показатель изменился с 26,01 до 42,42 в основном из-за роста кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.*

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	1 639 067 285 202	1 535 706 953 072

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 акции на ПАО «Московская Биржа».*

*Акции ПАО «Газпром нефть» включены в Третий уровень списка ценных бумаг ПАО «Московская Биржа».*

*Торговый код: SIBN*

*Номер гос. рег.: 1-01-00146-A*

*ISIN код: RU0009062467*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *млрд руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	640
в том числе:	-
кредиты	285
займы, за исключением облигационных	235
облигационные займы	120
Краткосрочные заемные средства	262
в том числе:	-
кредиты	-
займы, за исключением облигационных	250
облигационные займы	13
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *млрд руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	536
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	0,05
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	404
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	0,002
из нее просроченная	-

прочая	131
из нее просроченная	-

**Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.**

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

**1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Сумма задолженности: **94 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма задолженности: **76 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98,90**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,70**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Сумма задолженности: **77 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**4. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Сумма задолженности: **100 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,679**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,679**

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **млрд руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	677
в том числе:	-
кредиты	333
займы, за исключением облигационных	224
облигационные займы	120
Краткосрочные заемные средства	272
в том числе:	-
кредиты	35
займы, за исключением облигационных	225
облигационные займы	13
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	-
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **млрд руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	498
из нее просроченная	-
в том числе	-
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	0,7
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	481
из нее просроченная	-
перед персоналом организации	0,4
из нее просроченная	-
прочая	16
из нее просроченная	-

**Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.**

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

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Сумма задолженности: **111 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**2.** Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Сумма задолженности: **93 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98,90**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,70**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**3.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Сумма задолженности: **99 млрд руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершленного 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, ГПН-13/12200/02321/Р от 29.11.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Bank, Ltd Bracken House, One Friday Street, London EC4M 9JA, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	0 USD X 1000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	249 143 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1,5%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.03.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.02.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>2. Кредитный договор, ГПН-13/12000/00734/Р от 19.04.2013</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	COMMERZBANK Finance & Covered Bond S.A. Luxembourg 25, rue Edward Steichen PO Box 303
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	27. 09.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>4. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	750 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	0 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,933
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>5. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	



Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.11.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>6. Кредитный договор, ГПН-12/30000/01432/Р от 27.07.2012</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	HSBC Bank plc
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	258 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	103 200 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	EURIBOR+1.45%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.12.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

*В обращении находятся 11 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения до 30- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.03.2019 г. составляет 130,12 млрд руб.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 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)	28 579 771
в том числе по обязательствам третьих лиц	28 579 771
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	-
в том числе по обязательствам третьих лиц	-
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	28 579 771
в том числе по обязательствам третьих лиц	28 579 771

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: *указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

*Данные об общей сумме обязательств ПАО «Газпром нефть» из предоставленного им обеспечения, в том числе об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства приведены по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода.*

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2019 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)	26 604 534
в том числе по обязательствам третьих лиц	26 604 534
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	-
в том числе по обязательствам третьих лиц	-
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	26 604 534
в том числе по обязательствам третьих лиц	26 604 534

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: *указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

*Данные об общей сумме обязательств ПАО «Газпром нефть» из предоставленного им обеспечения, в том числе об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства приведены по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода.*

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

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

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

##### **Политика эмитента в области управления рисками:**

*В ПАО «Газпром нефть» действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.*

*Целями «Газпром нефти» в области управления рисками являются повышение эффективности управленческих решений посредством анализа сопутствующих им рисков, а также обеспечение максимальной эффективности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.*

*Управление рисками построено по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками в ключевые корпоративные процессы. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. Для каждого риска назначается владелец, ответственный управление риском. На уровне каждой функции и ключевого бизнес-процесса определены координаторы по рискам среди руководителей. Они распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками. Сроки и задачи по анализу рисков учитывают особенности и требования каждого бизнес-процесса, на уровне которого осуществляется управление рисками.*

*Данный подход позволяет формировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией. Также он позволяет разрабатывать целевые планы реагирования на существенные риски как в каждом дочернем обществе, так и по «Газпром нефти» в целом.*

*Задачи в области управления рисками:*

- *формирование культуры управления рисками в Компании для достижения у руководства и работников единого понимания основных принципов и подходов к управлению рисками;*
- *формирование и внедрение системного подхода к выявлению и оценке рисков, присущих как деятельности Компании в целом, так и отдельным ее направлениям;*
- *стимулирование обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Компании и совместной разработки действий по управлению ими;*
- *представление систематической информации о рисках органам управления Компании.*

*Для достижения указанной цели в Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками. В совокупности с унифицированными инструментами и методами анализа рисков формирует интегрированную систему управления рисками (ИСУР).*

*Нормативно-методологическая база ИСУР включает следующие документы:*

- *Политику в области управления рисками;*
- *Стандарт Компании «Интегрированная система управления рисками»;*
- *Методические указания по процессу управления рисками;*
- *дополнительные методические документы по отдельным видам рисков, а также по применению отдельных инструментов анализа рисков.*

*Управление рисками является неотъемлемой частью внутренней среды «Газпром нефти» и включает:*

- *внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;*
- *проведение систематического анализа выявленных рисков;*

- построение системы контроля рисков и мониторинга эффективности деятельности по управлению рисками;
- понимание всеми работниками базовых принципов и подходов к управлению рисками, принятых в Компании;
- обеспечение необходимой нормативной и методологической поддержки;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений Компании.

*В Компании постоянно расширяется методологическая база ИСУР, включающая общие рекомендации по количественной оценке рисков и подробные методики оценки наиболее существенных рисков.*

*По состоянию на конец 2018 г. ИСУР охватывает все существенные активы «Газпром нефти». При запуске новых проектов или приобретении действующих активов они включаются в периметр ИСУР.*

*В 2019 г. планируется продолжить разработку нормативно-методических документов по анализу отдельных существенных рисков и интеграцию анализа рисков в процессы принятия решений. Также планируется расширить программу обучения руководителей и сотрудников Компании по вопросам инструментов и методов управления рисками.*

#### **2.4.1. Отраслевые риски**

*Основными направлениями деятельности ПАО «Газпром нефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому эмитент подвержен рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно рискам, связанным:*

- с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;
- с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа;
- с отраслевой конкуренцией.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам**

*Внутренний рынок:*

*В процессе осуществления хозяйственной деятельности ПАО «Газпром нефть» использует инфраструктуру субъектов естественных монополий и иных лиц, занимающих доминирующее положение, по транспортировке нефти и нефтепродуктов и поставке электроэнергии, пользуется сырьем и услугами, приобретаемыми у широкого круга поставщиков. Эмитент не имеет контроля за инфраструктурой указанных субъектов естественных монополий и иных лиц, занимающих доминирующее положение, размером тарифов, в соответствии с которой взимается оплата такими лицами, и ценообразованием поставщиков сырья и услуг.*

*Меры по управлению рисками*

*Эмитент осуществляет ряд мероприятий, направленных на сокращение влияния подобных рисков:*

- долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- использование альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии;
- долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров;
- применение прозрачных формул пересмотра стоимости в рамках долгосрочных договоров по услугам с жесткой зависимостью от колебаний рынка.

*Данные мероприятия позволяют снизить до приемлемого уровня риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, и обеспечить бесперебойную деятельность Компании.*

*Внешний рынок:*

*Ограниченное отрицательное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Компания предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников энергии, заключает долгосрочные контракты и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по видам транспорта (трубопроводный, железнодорожный, морской).*

*Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

**Риски, связанные с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, газ и продукты переработки газа, и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам**

Внутренний рынок:

*Финансовые результаты Группы напрямую связаны с ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний, связанных с балансом спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также от действий контролирующих органов.*

Меры по управлению рисками:

*В Группе функционирует система бизнес-планирования, которая основана на сценарном подходе: ключевые показатели деятельности Группы определяются в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение затрат, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ и использования других механизмов.*

*Данные мероприятия позволяют снизить риск до приемлемого уровня.*

Внешний рынок:

*Совпадают с рисками на внутреннем рынке.*

*Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

**Риски, связанные с отраслевой конкуренцией**

Внутренний рынок:

*Нефтегазовая отрасль является бюджетопределяющей отраслью в Российской Федерации. Развитие отрасли является одной из приоритетных государственных задач.*

*Основные перспективы развития отрасли связаны с вводом в эксплуатацию новых нефтегазовых месторождений, а также созданием высокотехнологичных производств по глубокой переработке углеводородного сырья, которые смогут обеспечить комплексное и рациональное использование углеводородов с максимальным извлечением ценных компонентов.*

*Необходимо отметить, что на фоне стабильного уровня потребления нефти и отсутствия в среднесрочной перспективе альтернативных источников топлива, способных в существенной мере заместить нефть и нефтепродукты, существенного ухудшения ситуации в отрасли не ожидается.*

*В нефтегазовой отрасли России существует острая конкуренция между ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности, включая:*

- приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых государственными органами;*
- приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или владеющих существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;*
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;*
- приобретение высокотехнологичного оборудования;*
- привлечение опытных и наиболее квалифицированных специалистов;*
- доступ к транспортной инфраструктуре;*
- приобретение существующих и строительство новых активов, которые повышают объем реализации продукции конечным потребителям.*

*Кроме того, существует конкуренция со стороны поставщиков источников энергии, альтернативных нефти и газу, в том числе угля и атомной энергии, а также возобновляемые источники энергии.*

Меры по управлению рисками:

*Реализация портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие «Газпром нефти» по ключевым направлениям деятельности, обеспечивает поэтапное укрепление позиций Компании в нефтегазовой отрасли, обеспечивая снижение рисков, связанных с отраслевой конкуренцией.*

Внешний рынок:

*Динамика цены на нефть и нефтепродукты на мировых рынках в среднесрочной перспективе не предвещает ухудшения ситуации в отрасли. При изменении ситуации возможно нивелирование негативного воздействия за счет изменения баланса объемов экспорта и объемов реализации на внутреннем рынке в зависимости от конъюнктуры цен.*

Меры по управлению рисками:

*Эмитент предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

#### **Риски, связанные с геолого-разведочной деятельностью**

*Ключевой стратегической задачей эмитента является прирост ресурсной базы углеводородного сырья в количественном и качественном выражении для обеспечения необходимого уровня добычи, что, в свою очередь, в значительной мере зависит от успешного проведения геолого-разведочных мероприятий.*

*Основными рисками, связанными с геолого-разведочной деятельностью, являются неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.*

*Важной задачей для Компании является проведение геолого-разведочных работ в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями и природоохранными ограничениями, что часто приводит к возникновению риска увеличения затрат. Оценки зависят от ряда переменных факторов и предположений, в том числе следующих:*

- соотношение исторического уровня продуктивности региона добычи с продуктивностью других сопоставимых по характеристикам регионов;*
- интерпретация данных геологической разведки;*
- влияние требований государственных структур и законодательных актов.*

Меры по управлению рисками:

*Эмитент обладает значительным опытом проведения геолого-разведочных работ и применения самых современных геолого-геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также внедрения передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, в том числе в суровых природно-климатических условиях, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков. Компанией привлечен аудитор – «ДеГольер энд МакНотон» (DeGolyer and MacNaughton), который осуществляет независимый аудит запасов по оценкам дочерних компаний «Газпром нефти». Эмитент осуществляет активное взаимодействие с государственными структурами федерального и территориального уровней по вопросам рационального недропользования.*

#### **2.4.2. Страновые и региональные риски**

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период:

*Компания осуществляет свою деятельность преимущественно на территории Российской Федерации, где сосредоточены ее основные добывающие и перерабатывающие мощности.*

*В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.*

*ПАО «Газпром нефть» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Санкт-Петербурге, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа, обладающим значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью и разветвленной транспортной сетью. Дочерние общества «Газпром нефти» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах.*

*Основные факторы, которые могут негативно повлиять на деятельность ПАО «Газпром нефть»:*

- *негативные события в экономике России;*
- *изменения в экономической и политической сферах стран-импортеров, касающихся порядка и объемов импорта продукции эмитента;*
- *военные конфликты в регионах расположения потребителей продукции эмитента;*
- *смена политического режима в странах присутствия;*
- *значительная девальвации/ревальвация национальной валюты;*
- *кризисные явления в мировой экономике.*

*Эмитент ведет основную деятельность на территории Российской Федерации, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии, Таджикистана, Сербии и ряде других иностранных государств. Географические области, не относящиеся к территории Российской Федерации, приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.*

Меры по управлению рисками:

*Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски связанные с ними, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании.*

*В целом Компания оценивает политическую ситуацию внутри страны как стабильную и полагает, что в настоящий момент риски негативных изменений не предвидятся.*

**Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:**

*В случае отрицательных изменений ситуации в стране и регионе Эмитент планирует осуществлять следующие действия:*

- *снизить издержки производства;*
- *сократить инвестиционную программу;*
- *реализовать программу антикризисного управления предприятием;*
- *привлекать партнеров с целью снижения рисков.*

**Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность:**

*Эмитент зарегистрирован в г. Санкт-Петербург, Северо-Западного федерального округа. Регион является экономически и социально стабильным, расположен вдали от возможных мест возникновения вооруженных (военных) конфликтов. Для Северо-Западного федерального округа риск возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок ничтожен и не скажется существенно на изменении деятельности Эмитента и выполнении обязательств по ценным бумагам.*

*Дочерние компании эмитента представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах. В настоящий момент вероятность возникновения указанных рисков, а также рисков, связанных с изменением политической ситуации в стране, незначительная.*

*Влияние указанных рисков на деятельность эмитента применительно к Российской Федерации и регионам присутствия оценивается как минимальное.*

**Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным:**

*Регионы деятельности эмитента имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании. При реализации проектов в районах с суровыми климатическими условиями в планы, сметы Компании заранее закладываются необходимые мероприятия и затраты для учета этих условий.*

*Дочерние компании эмитента представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах. В настоящий момент вероятность возникновения рисков, связанных с географическими особенностями страны, незначительна.*

*Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, также как и их влияние на будущую деятельность эмитента. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности эмитента, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения Эмитент предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.*

#### **2.4.3. Финансовые риски**

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

*Управление финансовыми рисками в ПАО «Газпром нефть» осуществляется сотрудниками Компании в соответствии со сферами их профессиональной деятельности.*

*Комитет по управлению финансовыми рисками определяет единый подход к управлению финансовыми рисками в ПАО «Газпром нефть» и дочерних обществах. Данный подход основан на снижении степени влияния рисков и вероятности их наступления путем выполнения соответствующих мероприятий и контрольных процедур.*

*Деятельность сотрудников ПАО «Газпром нефть» и Комитета по управлению финансовыми рисками способствует снижению потенциального финансового ущерба и достижению намеченных целей.*

*В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных в данном разделе рисков, ПАО «Газпром нефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий.*

*Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринимается ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска.*

##### **Кредитный риск контрагентов**

*Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.*

Меры по управлению рисками:

*Торговая и прочая дебиторская задолженность представлена большим количеством контрагентов, работающих в разных отраслях и географических сегментах. «Газпром нефть» реализует ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление кредитным риском, в том числе следующие: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов и условий платежа в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.*

##### **Риск, связанный с привлечением заемных средств**

*Введение санкций США, стран Европейского союза и ряда других стран против «Газпром нефти» существенно сузило круг доступных инструментов финансирования для Компании.*

Меры по управлению рисками:

*Газпром нефть эффективно управляет риском, связанным с привлечением заемных средств. Несмотря на введение санкций Компания в полном объеме выполнила программу финансовых заимствований в 2018 г. Также были подписаны кредитные соглашения с длительными периодами доступности, в том числе возобновляемые линии, что позволит придать финансовой политике Компании дополнительную гибкость и повысить эффективность управления ликвидностью. Кроме того, Компания занимается проработкой альтернативных источников финансирования.*

##### **Риск, связанный с изменением процентных ставок**



*Часть заимствований Группы была привлечена на условиях плавающей процентной ставки (привязанной к Libor, Euribor или Ключевой ставке Банка России), другая – по фиксированной процентной ставке.*

*Меры по управлению рисками:*

*В случае снижения уровня ставок заимствования с фиксированными ставками могут становиться менее эффективными по сравнению с заимствованиями с плавающими ставками, и наоборот.*

*Группа поддерживает сбалансированную структуру портфеля, что позволяет минимизировать риск возникновения негативных последствий при неблагоприятных изменениях процентных индикаторов. Кроме того, казначейство Группы проводит периодический анализ текущих процентных ставок на рынке капитала, на основе которого при необходимости использует инструменты хеджирования.*

**Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (валютные риски):**

*Группа подвергается валютному риску, в основном, в связи с наличием заемных средств, которые выражены в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, локальные валюты компаний Группы. К примеру, для компаний, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, функциональной валютой является российский рубль. Валютами, в которых деноминирована значительная часть вышеуказанных заемных средств, являются доллар США и евро.*

*Меры по управлению рисками:*

*Валютный риск Группы существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга. Группа применяет учет с использованием метода хеджирования в отношении денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка.*

**Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:**

*Компания в каждой конкретной ситуации использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.*

*В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных в данном разделе рисков, ПАО «Газпром нефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям эмитента при возникновении того или иного риска.*

**Описание, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия Эмитента по уменьшению указанного риска:**

*Состояние российской экономики характеризуется средним уровнем инфляции.*

*Текущий уровень инфляции не может оказать влияния на выплаты по ценным бумагам.*

*Инфляционный риск учитывается при составлении финансовых планов Компании. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для ПАО «Газпром нефть» и отрасли в целом, исходя из этого, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Компании в перспективе не представляется значительным.*

*Критическим значением инфляции для эмитента является 30% годовых. Эмитент учитывает текущие и прогнозные темпы инфляции в своей деятельности.*

**Описание показателей финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженных изменению в результате влияния указанных финансовых рисков, в том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:**

*Вышеуказанные риски, в первую очередь, негативно скажутся на объеме поступающей выручки от реализации и окажут существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и,*

соответственно, найдут отражение в «Отчете о финансовых результатах». Вероятность реализации данных рисков, по мнению эмитента, невелика.

#### **2.4.4. Правовые риски**

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

*«Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам российского законодательства, а также законодательства юрисдикций, в которых Компания ведет свою деятельность.*

*Эмитент не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне ее контроля. Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства.*

в том числе риски, связанные с изменением:

##### **Валютного регулирования:**

Внутренний рынок:

*Компания является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.*

*Вместе с тем, в настоящее время политика государства направлена на обеспечение свободной конвертируемости рубля, в связи с чем отсутствуют тенденции ужесточения валютного регулирования. В связи с этим эмитент оценивает возможные риски негативного изменения валютного законодательства как низкие.*

Внешний рынок:

*Поскольку эмитент является экспортером, а также участвует в зарубежных проектах, существует риск наступления негативных последствий в случае введения валютных ограничений государствами, с резидентами которых эмитент осуществляет операции. Вместе с тем, наиболее значимые иностранные контрагенты Компании являются резидентами государств с устоявшейся и относительно либеральной системой валютного регулирования, риск изменения которой маловероятен.*

##### **Налогового законодательства:**

Внутренний рынок:

*Ключевые компании Группы «Газпром нефть» входят в число крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации и осуществляют уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акциза, налога на добавленную стоимость (НДС), налога на прибыль организаций, обязательных страховых взносов, налога на имущество организаций, земельного налога.*

*Налоговая система Российской Федерации постоянно развивается и совершенствуется. Возможный рост ставок налогов, выплачиваемых Компанией в ходе своей хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Компании для финансирования текущей деятельности, капитальных затрат и исполнения обязательств, в том числе по выпущенным облигациям. Практически любая компания в России потенциально может понести потери в результате претензий со стороны налоговых органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов и текущей деятельности. Однако данные риски Компания оценивает как средние.*

*«Газпром нефть» считает, что влияние обязательств, возникших в результате таких потенциальных событий, на ее деятельность не будет более существенным, чем влияние аналогичных обязательств на другие российские организации нефтяного сектора с государственным участием.*

Меры по управлению рисками:

*В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства Российской Федерации, Компания проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.*

*Наиболее существенными изменениями налогового законодательства Российской Федерации последнего времени, затрагивающими деятельность эмитента, являются:*

- *изменение ставок НДС, экспортных пошлин и акцизов в результате реализации так называемого налогового маневра;*
- *изменения налогового законодательства в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций в рамках деофшоризации российской экономики с 2015 г.;*
- *введение формульного порядка определения НДС на газ и газовый конденсат с 1 июля 2014 г.*
- *введение налога на дополнительный доход от добычи углеводородов с 1 января 2019 г.;*
- *повышение ставки НДС с 18 до 20% с 1 января 2019 г.;*
- *введение с 1 января 2019 г. отрицательного акциза на нефтяное сырье с учетом демпфирующей составляющей, характеризующей отклонение цен на моторное топливо на внутреннем рынке относительно экспортной альтернативы.*

*Компания оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства Российской Федерации, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.*

*В 2018 г. «Газпром нефть» расширила организационный периметр предприятий, участников новой формы налогового контроля – налогового мониторинга. С 2019 года к данной форме налогового контроля присоединяются три дочерних общества Компании – крупные налогоплательщики Группы:*

- *АО «Газпромнефть-ННГ»;*
- *ООО «Газпромнефть-Ямал»;*
- *ООО «Газпром нефть шельф».*

*Применение данной формы контроля дает возможность получения мотивированного мнения налогового органа для минимизации рисков доначислений. Такой подход особенно важен для указанных выше предприятий, так как они применяют новые налоговые режимы нефтяной отрасли (налог на добавленный доход, режим для новых морских месторождений).*

*Внешний рынок:*

*В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния эмитента, являются незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нормативных актах, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.*

#### **Правил таможенного контроля и пошлин:**

*Для внешнего и внутреннего рынков:*

*«Газпром нефть» является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена рискам, связанным с изменением законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства Евразийского экономического союза, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Евразийского экономического союза, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.*

*В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых Компания заключает внешнеторговые сделки, а также изменение правоприменительной практики в сфере таможенного регулирования. Основными негативными последствиями реализации данных рисков являются увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.*

*Меры по управлению рисками:*

*Компания выполняет требования таможенного законодательства Российской Федерации и Евразийского экономического союза, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования и своевременного реагирования на изменение таможенного законодательства и правоприменительной практики.*

**Требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

Внутренний рынок:

*Компания осуществляет свою деятельность в сфере недропользования на основании специальных разрешительных документов — лицензий на право пользования участками недр, которыми определяются целевое назначение (вид пользования недрами), пространственные границы, сроки и обязательные условия пользования недрами. За безлицензионное пользование участком недр действующим законодательством Российской Федерации предусмотрена административная ответственность, а в ряде случаев может возникнуть риск наступления уголовной ответственности.*

*В случае досрочного отзыва права пользования недрами Компания может нести как репутационные риски, так и материальные убытки, связанные с понесенными затратами на приобретение права пользования недрами, инвестициями, осуществленными в освоение участка недр, уменьшением капитализации из-за потери ресурсной базы.*

Меры по управлению рисками:

*Одним из основных инструментов по управлению рисками является внедренный в Компании автоматизированный комплекс «Система мониторинга недропользования» с разработанной матрицей рисков по выполнению основных (суущественных) условий пользования недрами, который позволяет оценивать текущее состояние рисков по матричным показателям и планировать приемлемый уровень рисков в будущем.*

*Ежеквартально статус текущих и потенциальных лицензионных рисков, а также выполнение плановых мероприятий по их снижению, рассматриваются на заседаниях постоянно действующих региональных комиссий по лицензированию дочерних обществ.*

*Ответственность за удержание лицензий на право пользования недрами возложена на генеральных директоров дочерних обществ Компании.*

Внешний рынок

*В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности эмитента, эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.*

**Судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:**

Внутренний рынок:

*В действующей системе правоприменения в Российской Федерации большое значение имеют правовые позиции высших судебных инстанций (Конституционный суд Российской Федерации, Верховный суд Российской Федерации), которые могут влиять на условия ведения предпринимательской деятельности Компании.*

Меры по управлению рисками:

*«Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих при работе Компании. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.*

*При этом необходимо отметить, что судебная практика по вопросам, связанным с деятельностью нефтегазовых компаний, формируется не всегда системно, поэтому сложно с достаточной уверенностью прогнозировать ее дальнейшее развитие. В том числе в практике Верховного суда*

*возможны и такие изменения, которые могут негативно повлиять на текущие и будущие судебные процессы Компании.*

Внешний рынок:

*ПАО «Газпром нефть» осуществляет регулярный мониторинг судебных решений, а также оценивает тенденции правоприменительной практики. В связи с этим риски, в том числе которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.*

*Помимо соблюдения норм национального законодательства «Газпром нефть» в своей деятельности учитывает условия санкционных режимов, введенных Соединенными Штатами Америки, странами Европейского союза и некоторыми другими странами в отношении ряда российских компаний, а также отдельных отраслей экономики и отдельных категорий проектов в сфере энергетики.*

*Эмитент не может гарантировать отсутствие негативных изменений в условиях санкционных режимов в долгосрочной перспективе. Вместе с тем Компания не имеет оснований полагать, что новые санкции будут направлены конкретно против нее и тем самым окажут существенное влияние на ее деятельность. Учитывая, что существующие санкции не оказали значимого воздействия на бизнес и финансовое состояние Компании, Эмитент полагает, что изменения санкционных режимов не повлияют на возможность исполнения им обязательств по ценным бумагам.*

*Снижение негативного воздействия указанного риска достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения санкционных режимов, ведения целенаправленной программы импортозамещения услуг и оборудования, а также путем привлечения партнеров из Российской Федерации и стран АТР, не налагавших санкции на офшорные арктические, глубоководные и сланцевые проекты.*

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Риск возникновения у Эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом:

*ПАО «Газпром нефть» на постоянной основе ведет работу в направлении повышения узнаваемости бренда и лояльности к продуктам и услугам, оказываемым эмитентом. Следуя принципам прозрачности, Эмитент информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. В целях формирования и поддержания положительного имиджа эмитента ПАО «Газпром нефть» осуществляет публикацию официальных сообщений и интервью менеджеров Компании на своем Интернет-сайте, материалы о деятельности компании публикуют крупнейшие деловые и общественно-политические российские и иностранные СМИ. Топ-менеджеры проводят регулярные пресс-конференции и брифинги, где отвечают на вопросы о деятельности, планах развития, результатах работы ПАО «Газпром нефть». Для более полного информирования о своих проектах ПАО «Газпром нефть» предоставляет возможность журналистам принять участие в пресс-турах на производственные объекты эмитента. Оценивая важность современных средств коммуникации, в целях более эффективного взаимодействия с различными целевыми аудиториями зарегистрированы и постоянно обновляются страницы ПАО «Газпром нефть» и сети АЗС «Газпром нефть» в социальных сетях. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг информационного поля, в том числе в целях предотвращения появления ложной и/или порочащей деловую репутацию Компании информации. В случае появления подобной информации ПАО «Газпром нефть» имеет в своем распоряжении инструменты оперативного реагирования на негативные сообщения о деятельности эмитента.*

#### **Риски привлечения партнеров**

*В условиях нестабильной макроэкономической и политической ситуации привлечение партнёров для реализации совместных проектов становится одновременно и критически важной, и труднореализуемой задачей. В условиях масштабного сокращения инвестиционных бюджетов потенциальные партнеры снижают свою активность, и решения о вступлении в новые проекты откладываются на неопределенный срок.*

*Дополнительное ограничение на развитие партнерских отношений налагает санкционный режим, введенный начиная с 2014 г. США (с учётом принятых изменений в санкционном режиме США в 2017 и 2018 гг.), странами Евросоюза и некоторыми другими государствами в отношении российского энергетического сектора.*

Меры по управлению рисками:

*Со стороны Компании ведется непрерывная работа с потенциальными партнерами, рассматривается возможность привлечения партнеров из Российской Федерации и стран Азиатско-Тихоокеанского региона, не налагавших санкции на офшорные, арктические, глубоководные и сланцевые проекты. В рамках данного процесса проводятся регулярные переговоры и встречи, в том числе и с привлечением представителей органов государственной власти: Правительства Российской Федерации, Минэнерго России, МИД России и Минэкономразвития России.*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента:

*Начиная с 2014 г. ситуация на рынке нефти и нефтепродуктов, а также внешнеполитические условия претерпевают существенные изменения, и на текущий момент, по мнению Компании, сохраняется вероятность нестабильного развития рынка нефти и нефтепродуктов.*

*В долгосрочной перспективе состояние мирового топливно-энергетического комплекса (ТЭК) зависит от многих труднопредсказуемых факторов, таких как темпы экономического роста, уровень международной кооперации, скорость развития технологий и интенсивность политики декарбонизации. Эти факторы обуславливают следующие ключевые параметры среды, в которой функционирует Компания и нефтегазовый сектор в целом: цену на нефть и объемы потребления нефтепродуктов, налоговый режим, доступ к технологиям и возможности для международного развития.*

*Существенные изменения во внешней среде могут повлиять на способность Компании достигать поставленных стратегических целей.*

Меры по управлению рисками

*Компания производит регулярный мониторинг тенденций рынка и учитывает угрозы и возможности, создаваемые нестабильностью внешней среды, в подходах к управлению портфелем проектов. Компания умело распределяет ресурсы между крупными стратегическими проектами и проектами, обеспечивающими быструю окупаемость инвестиций, а значит, и текущую устойчивость Компании.*

*Для достижения поставленных в Стратегии целей Компания намерена провести трансформацию системы управления. Она включает цифровую трансформацию, культурную и организационную трансформацию «Газпром нефти», которые должны позволить обеспечить гибкость в управлении, повысить скорость принятия решений.*

*Одной из важнейших трансформационных задач в рамках реализации Стратегии Компания также видит развитие экосистемы партнерств, которое обеспечит «Газпром нефти» совершенствование ключевых компетенций через привлечение партнеров для совместного развития научного, человеческого и интеллектуального потенциала на всех уровнях взаимодействия с бизнесом, государством и обществом.*

*Ставка на гибкость принятия решений, развитие технологий, повышение операционной эффективности и безопасности позволяет Компании ежегодно демонстрировать высокие результаты производственной деятельности и устойчивую положительную динамику финансово-экономических показателей.*

*Предполагается, что основной вклад в обеспечение роста добычи на горизонте 2020–2030 гг. внесут новые действующие и вводимые в ближайшее время активы. Оставшуюся часть портфеля добычи планируется формировать за счет выхода в новые поисковые зоны, вовлечения нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ) – таких как баженовская свита, доманиковые и палеозойские отложения, ачимовские залежи, монетизации запасов жидких углеводородов в регионе Надым-Пур-*

*Таз, а также за счет развития шельфовых проектов.*

*Компания также намерена реализовать потенциал новых рыночных ниш за счет создания инновационных продуктов, продолжить органический рост на развитых рынках нефтепродуктов и сохранить лидерство по эффективности сбытовой сети в России.*

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

Риски, свойственные исключительно Эмитенту или связанные с осуществляемой Эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с:

##### **Текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:**

*Эмитент является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать существенное влияние на деятельность или финансовое положение эмитента.*

*Различные контролирующие и лицензирующие органы всех уровней проводят регулярные проверки деятельности эмитента в сферах их компетенции. В связи с этим ПАО «Газпром нефть» и дочерние предприятия подвержены риску претензий со стороны контролирующих органов и риску участия по таким претензиям в судебных разбирательствах.*

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

*В действующем законодательстве о недрах срок лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых определен сроком отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также определить условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по продлению этих сроков с учетом положений технических проектов – до отработки месторождения.*

*Имеющиеся в законодательстве о недрах условия продления сроков действия лицензии позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как минимальные.*

*Тем не менее, лицензии ПАО «Газпром нефть» на разведку и добычу могут быть приостановлены, ограничены или отозваны до окончания своих сроков только по основаниям, предусмотренным Законом «О недрах», и ПАО «Газпром нефть» может не суметь получить или продлить различные разрешения и согласования от уполномоченных органов в сфере недропользования и технического регулирования.*

*Закон о недрах, а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют в России отношения, возникающие в связи с геологическим изучением, использованием и охраной недр. ПАО «Газпром нефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на право пользования недрами и различных разрешений. Владельцами большей части лицензий на право пользования недрами являются дочерние предприятия. Кроме того, ПАО «Газпром нефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих ПАО «Газпром нефть» лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2030-2100 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или отзыв лицензий, если недропользователь не соблюдает существенные условия лицензии, а также в иных случаях, предусмотренных Законом о недрах. Законом о недрах также предусмотрено, что недропользователи вправе продлевать сроки действия лицензий при условии отсутствия нарушений условий таких лицензий.*

*ПАО «Газпром нефть» может не выполнить отдельные требования лицензионных соглашений по отдельным лицензионным участкам или добровольно принять решение об отказе от отдельных лицензий. ПАО «Газпром нефть» может быть вынуждено увеличить расходы на соблюдение*

условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий ПАО «Газпром нефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ПАО «Газпром нефть».

**Возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:**

Эмитент имеет обязательства по договорам поручительства, предоставленного третьим лицам, а также поручительства по обязательствам дочерних обществ, но риски неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных эмитентом обязательств незначительны, поскольку все заемщики (дочерние общества) имеют положительную кредитную историю, четко исполняют свои договорные обязательства. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению, отсутствуют.

Эмитент не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

**Возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:**

Основная торговая деятельность ПАО «Газпром нефть» связана с реализацией нефти и нефтепродуктов. С учётом рыночной ситуации и повышенным спросом на нефть и нефтепродукты риск потери таких потребителей является незначительным.

**Коррупционные риски:**

В рамках активного выхода Компании на новые международные рынки возрастают риски распространения на нее антикоррупционных законов США и Великобритании.

Меры по управлению рисками

В «Газпром нефти» на постоянной основе реализуется Стратегия управления коррупционными рисками. В Компании утверждена Политика в области противодействия мошенничеству и коррупции. Кроме того, всем дочерние общества Группы «Газпром нефть» даны рекомендации по утверждению аналогичных документов. Ознакомление и выполнение требований данной политики являются обязательными для всех работников «Газпром нефти». Для контроля коррупционных рисков при работе с внешними контрагентами приказом Генерального директора «Газпром нефти» были разработаны и утверждены типовые формы антикоррупционных оговорок, подлежащих включению в договоры с третьими лицами (как российскими, так и иностранными). В Компании также постоянно действует горячая линия по борьбе с мошенничеством и коррупцией. По факту поступления на горячую линию сообщений в обязательном порядке проводится внутренняя проверка.

**Риски, связанные с зарубежными активами:**

Компания реализует ряд зарубежных проектов, нацеленных на расширение географии производственной деятельности. Выход на рынки новых регионов связан как с возможностью получения дополнительных конкурентных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в тех государствах, где находятся активы Компании, что впоследствии может привести к недостижению плановых показателей эффективности.

Меры по управлению рисками:

В настоящий момент «Газпром нефть» оценивает уровень рисков, связанных с зарубежными активами, как приемлемый, однако не может гарантировать отсутствие негативных изменений, поскольку описанные риски находятся вне контроля Компании.

**Риски в области промышленной безопасности:**

Риски, связанные с нарушениями законодательства в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, сопряженные с приостановкой деятельности объектов и отзывом лицензии, а также риски происшествий (смертельных несчастных случаев и случаев по здоровью на производстве, пожаров/взрывов/аварий, происшествий с экологическими последствиями федерального уровня).

Меры по управлению рисками:

В области производственной безопасности Компания стремится к достижению стратегической «цели – ноль: отсутствие вреда людям, окружающей среде и имуществу при выполнении работ».



*Основные направления работы, зафиксированные в корпоративной Политике в области производственной безопасности, включают:*

- организацию безопасного производства на основе анализа, управления и минимизации производственных рисков;
- снижение показателей производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- последовательное внедрение лучших мировых практик в области производственной безопасности.

*За основу идеологии управления рисками производственной безопасности приняты риск-ориентированный подход и принцип интеграции рисков производственной безопасности во все ключевые бизнес-процессы Компании.*

*В рамках реализации риск-ориентированного подхода Компания фокусирует свое внимание:*

#### **Базовый барьер**

*Расставить барьеры на пути приоритетных рисков в активах Компании и гарантировать их надежность.*

#### **Компетентностный барьер**

*Обеспечить доступ к выполнению работ только компетентному персоналу.*

#### **Цифровое управление барьерами**

*Устранить влияние человеческого фактора там, где это разумно.*

*Компания в полной мере осознает ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды, контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований и стандартов, реализует программы по охране окружающей среды.*

*Деятельность Компании в области производственной безопасности направлена на обеспечение соответствия требованиям действующего экологического законодательства Российской Федерации путем инвестирования в проведение природоохранных мероприятий, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Результатом такой работы стало значительное снижение вероятности рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.*

#### **Риски, связанные с кадровыми ресурсами:**

*Бизнес Компании зависит от ключевых высококвалифицированных сотрудников, и отсутствие нужного количества квалифицированного рабочего персонала, в частности в инженерных и технологических областях, может привести к возникновению рисков, связанных с дефицитом кадров. Успех Компании во многом зависит от усилий и способностей ключевых сотрудников, в том числе квалифицированных технических кадров, а также от способности Компании привлекать и удерживать такие кадры. Конкуренция в России и за рубежом в области персонала может усиливаться в связи с ограниченным количеством квалифицированных специалистов на рынке труда. Неспособность привлекать новые квалифицированные кадры и /или сохранять текущий квалифицированный персонал может негативно сказаться на привлекательности Компании как работодателя. Спрос и связанные с ним расходы на квалифицированных сотрудников, как ожидается, будут продолжать расти, отражая значительную заинтересованность в них со стороны других отраслей и общественных проектов.*

*Меры по управлению рисками:*

*Компания предлагает безопасные рабочие места и конкурентоспособную заработную плату, а также осуществляет обучение сотрудников по специально созданным программам. Дополнительно Компания совершенствует процедуры подбора кадров и проводит мероприятия, направленные на снижение текучести кадров и стимулирование саморазвития персонала.*

#### **Проектные риски:**

*Компанией постоянно разрабатываются и реализуются инвестиционные проекты, которые направлены на обеспечение достижения стратегических целей, в частности на рост объемов добычи сырья и повышение качества производимой продукции. В ходе реализации проектов Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может привести к нарушению сроков и /или удорожанию проекта. Основными причинами возникновения рисков являются некорректное планирование, нарушения условий проекта и требований к безопасности*

работ со стороны подрядчиков, а также возникновение новых обстоятельств (удорожание материалов, ошибки в оценке состояния инфраструктуры, смена поставщиков оборудования).

Меры по управлению рисками:

Компания осуществляет управление данными рисками, уделяя значительное внимание стадии разработки и согласования инвестиционных проектов. В 2014 г. в процесс подготовки и реализации крупных проектов была внедрена система управления рисками. Данная система основана на общепринятом в мировой промышленности подходе формирования ценности проекта путем применения процесса Stage-Gate с выполнением оценки рисков проекта на каждом его этапе. Требования к подрядчикам формируются на основе оценки рисков, а также с учетом требований законодательства страны, в которой реализуется данный проект. Кроме того, в Компании реализована система мониторинга проектов.

Риски, связанные с информационными технологиями, автоматизацией и телекоммуникацией:

Развитие бизнеса Компании неразрывно связано с ростом зависимости основных бизнес-процессов от качества используемых информационных технологий, средств автоматизации и телекоммуникации (ИТАТ).

Использование ИТАТ наряду с положительным эффектом влечет за собой возникновение неопределенности и связанных с этим рисков (ИТАТ-риск).

«Газпром нефть» как крупная высокотехнологичная компания уделяет особое внимание процессу управления ИТАТ-рисками.

ИТАТ-риски связаны с управлением деятельностью ИТАТ, функционированием информационно-технологических систем (в первую очередь производственных и расчетных), проектами по их развитию, а также риском невозможности закупки и использования иностранного программного обеспечения и ИТАТ-оборудования в связи с санкционными и иными ограничениями.

Меры по управлению рисками:

Компания признает наличие ИТАТ-рисков и стремится управлять ими на системной основе.

Целью Компании в области управления ИТАТ-рисками является повышение возможности эффективного достижения целей бизнеса посредством прогнозирования влияния факторов ИТАТ-рисков, а также обеспечение максимальной эффективности мероприятий по управлению ИТАТ-рисками.

Компания постоянно отслеживает и внимательно анализирует как уже известные, так и потенциальные угрозы в сфере ИТАТ.

Департамент информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций Компании отвечает за разработку нормативных документов, регламентирующих деятельность по управлению ИТАТ-рисками, а также осуществляет ряд мероприятий, направленных на минимизацию влияния подобных рисков, в том числе:

- обеспечение выявления событий, которые могут оказать отрицательное воздействие на достижение целей Компании;
- обеспечение анализа, оценки и приоритизации ИТАТ-рисков;
- обеспечение оптимальной стратегии реагирования и реализации мероприятий по управлению ИТАТ-рисками;
- обеспечение постоянного мониторинга ИТАТ-рисков, а также контроля реализации мероприятий по управлению ИТАТ-рисками.

## Раздел III. Подробная информация об эмитенте

### 3.1. История создания и развитие эмитента

#### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Газпром нефть»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2015*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №0101/02 от 02 октября 2015 года)*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*1) лицензионный договор на использование товарных знаков №21165 от 05 декабря 2007 между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрированный Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. №РД-0032978;*

*2) лицензионный договор на использование товарных знаков №ГПН-11/24000/00079/Р от 18.01.2011г. между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрирован в Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) под №РД0082400 от 10.06.2011г.;*

*3) лицензионный договор на использование товарных знаков №ГПН-12/24000/02091/Р от 12.11.2012 г. между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрирован в Федеральной службе по интеллектуальной собственности (Роспатент) под №РД0117633 от 25.01.2013 г.*

*Кроме того действуют лицензионные договоры на использование товарного знака на зарубежных территориях, а также заключены сублицензионные договоры с дочерними обществами и третьими лицами на использование товарных знаков на территории РФ и за рубежом.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром нефть»*

Дата введения наименования: *01.06.2006*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №39 от 18 мая 2006 года)*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефть»*

Дата введения наименования: *06.10.1995*

Основание введения наименования: *Указ Президента РФ от 24 августа 1995 г. №872 «Об учреждении Открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».*

#### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *38606450*

Дата государственной регистрации: *06.10.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Омская городская регистрационная палата администрации г. Омска.*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1025501701686*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *21.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Любинскому р-ну Омской области.*

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

*Общество (ранее - ОАО «Сибирская нефтяная компания» / ОАО «Сибнефть») образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации №872 от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации №972 от 29 сентября 1995 года. ОАО «Сибнефть» зарегистрировано 6 октября 1995 года.*

*Решением внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №39 от 18.05.2006) ОАО «Сибнефть» переименовано в ОАО «Газпром нефть». Государство, выступив учредителем общества, создало вертикально-интегрированную компанию путем внесения в уставный капитал акций Ноябрьскнефтегаза, Омского нефтеперерабатывающего завода, Ноябрьскнефтегазгеофизики и сбытового предприятия Омскнефтепродукт. Приватизация общества была полностью завершена в мае 1997 года. ПАО «Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.*

*Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Компании, которая задает два направления развития – рост и эффективность.*

*1995 г.*

*В соответствии с Указом Президента Российской Федерации создано ОАО «Сибирская нефтяная компания» (ОАО «Сибнефть»). Учредителем выступило государство, передав в уставной капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны: ОАО «Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», ОАО «Омский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Омскнефтепродукт».*

*1996-1997 гг.*

*В целях развития рыночной экономики Правительством Российской Федерации реализован план приватизации «Сибнефти». В 1996 г. частные инвесторы приобрели на аукционах 49% акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 г. в рамках правительственной программы «Акции за кредиты» на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила ООО «Финансовая нефтяная корпорация».*

*1998-2004 гг.*

*Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Компании. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнес-процессов.*

*Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов была значительно расширена география добычи (Томская, Омская области) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская и Тюменская области, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений компании в этот период – покупка 49,9% акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущей добычу нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.*

*2005 г.*

*Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68%) приобретен Группой «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ОАО «Газпром нефть»). На первый план в ее развитии вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости.*

*2006 г.*

*«Газпром нефть» вышла на розничный рынок Средней Азии, учредив дочернее общество «Газпром нефть Азия», реализующее нефтепродукты Компании в Кыргызстане, Таджикистане и Казахстане.*

*2007 г.*

*В структуре Компании созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: «Газпромнефть Марин Бункер», «Газпромнефть - смазочные материалы» и «Газпромнефть- Аэро».*

*В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 г. «Газпром нефть» приобрела 50% акций компании «Томскнефть» (ВНК), осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.*

*2008 г.*

*В 2008 г. ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле в рамках «Национального нефтяного консорциума».*

*2009 г.*

*«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу и мощности по переработке нефти за счет приобретения новых активов: компании Naftna Industrija Srbije A.D., Novi Sad (NIS) и контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским НПЗ и получив доступ к разработке Салымских месторождений. В апреле 2009 г. Компания закрыла сделку по приобретению у Chevron Global Energy завода по производству масел и смазок Chevron Italia S.p.A. в городе Бари (Италия). Значительным событием в жизни Компании стал запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпромнефть».*

*2010 г.*

*«Газпром нефть» активно расширяет свою деятельность на глобальном нефтегазовом рынке. Подписан контракт на разработку месторождения Бадра в Ираке. Кроме того, в 2010 г. «Газпром нефть» назначена компанией-лидером проекта «Хунин-6» в Венесуэле. Также Компания продолжила выход на новые топливные рынки за пределами России. В частности была приобретена розничная сеть из 20 АЗС и 9 земельных участков в Казахстане.*

*Компания увеличивала свое присутствие и на российском рынке, став участником проекта по разработке перспективных месторождений на севере ЯНАО, лицензии на разработку которых принадлежат ООО «СеверЭнергия». В феврале завершена сделка по приобретению компании «СТС-Сервис» — подразделения шведской компании Malka Oil, осуществляющей деятельность на месторождениях Томской области.*

*2011 г.*

*«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет повышения эффективности разработки существующих месторождений и приобретения новых активов. Компания выкупила 5,15% акций сербской NIS, доведя свою долю в компании до 56,15%, стала единственным акционером Sibir Energy и приобрела первые активы в Оренбургской области - Царичанское и Капитоновское месторождения, а также восточную часть Оренбургского месторождения. Было начато бурение на месторождении Бадра в Ираке.*

*Компания наладила выпуск топлива четвертого экологического класса на своих нефтеперерабатывающих заводах, запустила в продажу новое моторное топливо премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть АЗС. За счет выхода на рынок Южного федерального округа Российской Федерации была расширена география деятельности АЗС «Газпромнефть».*

*Реализован проект по организации подготовки сырья для производства битумов на Омском НПЗ, что позволило обеспечить стабильное качество сырья для производства битумов и гарантировать качество готовой продукции, выпускаемой на технологической установке. В том же году была запущена промышленная установка по производству полимерно-битумных вяжущих (ПБВ) и битумных эмульсий итальянской компании MASSENZA.*

*2012 г.*

*«Газпром нефть» занимает лидирующие позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефтепродуктов, а также по ряду показателей эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации крупных новых месторождений на севере ЯНАО — Восточно-Мессояхском и Новопортовском. Введена в промышленную эксплуатацию первую очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», где «Газпром нефть» контролирует 25%. Продолжилось формирование и развитие нового добывающего кластера в Оренбургской области. Компания вошла в новые проекты по разведке и разработке запасов углеводородов на территории Ирака. Московский НПЗ перешёл на производство автомобильных бензинов четвертого*

экологического класса, на Омском НПЗ начато производство бензина классов «Евро-4» и «Евро-5», а также дизельного топлива класса «Евро-5». «Газпром нефть» приступила к развитию сбытовой сети в Европе (Сербия и Румыния) под брендом GAZPROM.

В целях повышения эффективности процесса строительства высокотехнологичных скважин в «Газпром нефти» создан Центр управления бурением «ГеоНавигатор» (ЦУБ «ГеоНавигатор»). Основа его работы – технология геонавигации, которая заключается в оперативном получении информации о геологической модели месторождения и корректировке траектории скважины в соответствии с ней. Применение современных технологий позволяет без задержки передавать данные в ЦУБ во время бурения. Свежая информация отображается на имеющейся геологической модели месторождения.

2013 г.

Совет директоров «Газпром нефти» утвердил Стратегию развития Компании, расширив горизонт планирования до 2025 г. Документ развивает Стратегию до 2020 г., определяя пути достижения ранее намеченных целей в основных сегментах бизнеса – добыче углеводородов, нефтепереработке и сбыте нефтепродуктов – с учетом изменившихся условий в отрасли мировой экономике. До 2025 г. Компания продолжит активно наращивать акционерную стоимость. Аналогично до 2025 г. были актуализированы стратегии развития бункерного, авиатопливного бизнеса и бизнеса по производству масел.

«Газпром нефть» в качестве оператора по разработке Приразломного месторождения, расположенного на шельфе Печорского моря, добыла в декабре 2013 г. первую нефть на шельфе Арктики.

На Московском НПЗ введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга и изомеризации легкой нефти. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск бензинов экологического класса «Евро-5». Таким образом, все нефтеперерабатывающие активы Компании перешли на выпуск топлив стандарта «Евро-5» со значительным опережением сроков, установленных Техническим регламентом Российской Федерации.

В целях развития битумного бизнеса приобретены активы в Рязани и Казахстане. В 2013 г. «Газпром нефть» и французская нефтяная компания Total создали совместное предприятие по производству и реализации полимерно-модифицированных дорожных битумов под брендом G-Way Styrelf, а также битумных эмульсий на Московском НПЗ.

2014 г.

Компания получила первую нефть на месторождении Бадра в Ираке и начала коммерческую отгрузку нефти в трубопроводную систему Ирака. Также «Газпром нефть» осуществила летнюю отгрузку нефти с Новопортовского месторождения. Впервые сырье с месторождения вывозится морем и отправляется европейским потребителям.

На Приразломном месторождении был добыт миллионный баррель нефти нового сорта ARCO (Arctic Oil). На Долгинском нефтяном месторождении шельфа Печорского моря было начато бурение новой разведочной скважины.

«Газпром нефть» получила доступ к лицензиям Кувайского и Ягодного лицензионных участков на территории Оренбургской области. Недра лицензионных участков способны поддержать и повысить уровни добычи нефти Компании.

2015 г.

«Газпром нефть» и СИБУР ввели в эксплуатацию Южно-Приобский ГПЗ.

«Газпром нефть» стала лучшим работодателем России (рейтинг «Работодатели России-2015», проведенный кадровым холдингом HeadHunter). По сравнению с результатом 2014 года Компания поднялась на две позиции.

«Газпром нефть» получила лицензию на освоение Западно-Юбилейного месторождения в ЯНАО, а также новые лицензии в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре на участках Юильский-3, Ляминский-6, Северо-Итьяхский-1, Малоюганском и Западно-Зимнем.

На Приразломном месторождении «Газпром нефтью» добыта миллионная тонна нефти сорта ARCO, на месторождении Бадра – миллионная тонна нефти, а на месторождении Sarqala в Курдском регионе Республики Ирак – первый миллион баррелей коммерческой нефти.

2016 г.

*«Газпром нефть» завершила процесс ввода в эксплуатацию всех своих арктических активов: Приразломного и Новопортовского месторождений, а также месторождений Мессояхской группы. Введен в эксплуатацию морской нефтеналивной терминал «Ворота Арктики» в акватории Обской губы.*

*Для целей реализации проекта по строительству производства катализаторов каталитического крекинга и катализаторов гидропроцессов в структуре Группы «Газпром нефть» учреждено ООО «Газпромнефть-КС». Данный проект по решению рабочей группы Министерства энергетики получил статус национального.*

*В июне 2016 г. ООО «Газпромнефть-СМ» приобрело 100% долей группы компаний «Росполихим», получив таким образом актив с полным циклом производства сложных эфиров.*

*ООО «Газпромнефть-Битумные материалы» приобрело 75% в уставном капитале ООО «НОВА-БРИТ» - компании, специализирующейся на выпуске битумопродуктовых герметизирующих материалов под брендом «БРИТ»® для строительства, ремонта и содержания автомобильных дорог, аэродромов и др.*

*2017 г.*

*На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто новое перспективное нефтяное месторождение, получившее название «Нептун», с геологическими запасами 415 млн т нефти. В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре было открыто месторождение, которому присвоено имя Александра Жагрина – бывшего главы дирекции Компании по добыче. Доказанные вероятные запасы месторождения на 31 декабря 2018 г. составляли 2,74 млн т н. э.*

*Минэнерго России присвоило статус национального проекту «Создание комплекса отечественных технологий и высокотехнологичного оборудования разработки запасов баженовской свиты». Начато создание Технологического центра «Баженов» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.*

*«Газпромнефть-Хантос» запустила Центр управления добычей (ЦУД), созданный в рамках программы «Цифровое месторождение». Он объединил решения по повышению эффективности добычи в единую интегрированную среду.*

*Компания NIS (Naftna Industrija Srbije A.D., 56,15 % акций которой принадлежит «Газпром нефти») начала строительств нового комплекса глубокой переработки с технологией замедленного коксования на нефтеперерабатывающем заводе Панчево (Сербия).*

*«Газпром нефть» завершила строительство инновационного комплекса биологических очистных сооружений «Биосфера» на Московском НПЗ. Инвестиции «Газпром нефти» в проект составили 9 млрд руб.*

*2018 г.*

*Совет директоров Компании утвердил новую Стратегию до 2030 г. В соответствии с ней «Газпром нефть» должна стать мировым ориентиром для компаний отрасли по эффективности, технологичности и безопасности. Реализация Стратегии требует адаптации к новым подходам и вызовам внешней среды. Для этого в Компании начаты четыре масштабные трансформации: операционная, организационная, культурная и цифровая, – которые охватывают все стороны ее деятельности.*

*«Газпром нефть» завершила формирование флота для обслуживания своих арктических месторождений. В него вошли ледоколы «Александр Санников» и «Андрей Вилькицкий». Оба судна относятся к самым технологичным и мощным в своем классе. Как и на всех объектах «Газпром нефти», на них действует принцип «нулевого сброса». Ледоколы сопровождают танкеры по акватории Обской губы от терминала «Ворота Арктики» к плавучему накопителю на рейде в Кольском заливе.*

*На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто месторождение «Тритон» с геологическими запасами углеводородов 137 млн т н. э. Открытие уже второго месторождения в этом регионе свидетельствует о появлении на Дальнем Востоке нового стратегически важного кластера добычи Компании. Всего в 2018 г. на лицензионных участках «Газпром нефти» были открыты и поставлены на государственный баланс четыре новых месторождения и 27 залежей углеводородов.*

*Был создан Центр компетенций по управлению крупными геолого-разведочными проектами – ООО «ГПН-ГЕО». Его цель – аккумулировать финансовые и управленческие ресурсы Компании в*

области геологоразведки, обеспечить управление проектами «под ключ» и наладить непрерывное восполнение ресурсной базы рентабельными запасами.

На полную мощность вышел Центр управления эффективностью Блока логистики, переработки и сбыта (ЦУЭ). Его задача –управлять эффективностью всей цепочки добавленной стоимости (от поступления нефти на нефтеперерабатывающий завод до отгрузки нефтепродуктов покупателю) в рамках единой цифровой платформы. Эта задача решается за счет использования инструментов предиктивного анализа, нейросетей, искусственного интеллекта и цифровых двойников производственных объектов. Уникальная в российской нефтегазовой отрасли автоматизированная система интегрированного планирования оптимизирует объемы переработки, поступление сырья и корзину нефтепродуктов на 60 дней вперед.

В «Газпром нефти» создана Дирекция по цифровой трансформации. В задачи нового подразделения входят разработка и реализация долгосрочной цифровой стратегии. На данный момент созданы Стратегия цифрового технологического видения и дорожные карты развития цифровых технологий. Появились и две новые инновационные площадки. Центр цифровых инноваций объединил усилия «Газпром нефти», стартапов, разработчиков и научного сообщества. Его задача – разработка прорывных цифровых продуктов для единой технологической платформы «Газпром нефти» в сфере логистики, переработки и сбыта. «Дом инноваций», открытый в Санкт-Петербурге, собрал под одной крышей специалистов Компании по нейросетям, цифровым платформам, промышленному интернету, блокчейну, дополненной и виртуальной реальностям, машинному обучению и другим технологиям «Индустрии 4.0». Площадка используется для совместной работы подразделений над актуальными задачами бизнеса.

В соответствии с обновленной Стратегией развития Компания поставила перед собой цель к 2030 г. войти в число мировых лидеров отрасли по производственной безопасности. За основу трансформации производственной безопасности принят риск-ориентированный подход. Эксперты Компании подготовили к внедрению серию проектов: «Цели» (определение приоритетных рисков), «Каркас безопасности» (разработка и внедрение барьеров по управлению этими рисками) и «Сертификация, инспекция, расследование» (контроль реализации барьеров во всем периметре Компании).

«Газпром нефть», международная нефтегазовая компания Mubadala Petroleum и Российский Фонд Прямых Инвестиций (РФПИ) создали совместное предприятие для разработки месторождений в Томской и Омской областях в Западной Сибири на базе «Газпромнефть-Восток». Главный потенциал развития СП – разработка технологий поиска и добычи углеводородов из доюрских (палеозойских) отложений, которые относятся к трудноизвлекаемым (ТРИЗ). Кроме того, «Газпром нефть» и испанская компания Repsol создали совместное предприятие для геолого-разведочных работ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на участке Карабаишский 10. Он прилегает к лицензионным участкам Карабаишской зоны, правами на которые владеет другое совместное предприятие «Газпром нефти» и Repsol – «Евротэк-Югра».

«Газпром нефть» купила 100% ООО «Энерком», которому принадлежит Солнечный лицензионный участок в Оренбургской области. Новый актив войдет в состав Оренбургского кластера добычи жидких углеводородов. Кроме того, завершилась реорганизация структуры АО «Арктикгаз», в результате которой ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НОВАТЭК» теперь владеют компанией на паритетной основе. Это позволит реализовать синергию от совместного использования компетенций в области добычи углеводородов, регионального опыта и инфраструктуры. В г. Сальске Ростовской области был куплен производственно-логистический терминал. Он станет важным элементом логистической системы, которая будет обеспечивать южные регионы России инновационной битумной продукцией.

Цели создания эмитента: *извлечение прибыли.*

Миссия эмитента: *Предоставлять потребителям энергоресурсы высокого качества, вести бизнес честно и ответственно, заботиться о сотрудниках и быть лидером по эффективности, обеспечивая долгосрочный и сбалансированный рост Компании.*

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *отсутствует.*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

*190000 город Санкт-Петербург, улица Почтамтская, дом 3-5, литер А, ч.пом. 1Н каб. 2401*



Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: **Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5**

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

Адрес электронной почты: **[info@gazprom-neft.ru](mailto:info@gazprom-neft.ru)**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и /или выпускаемых им ценных бумагах: **[www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru)**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент корпоративного регулирования**

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5**

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

Адрес электронной почты: **[shareholders@gazprom-neft.ru](mailto:shareholders@gazprom-neft.ru)**

Адрес страницы в сети Интернет: **[ir.gazprom-neft.ru](http://ir.gazprom-neft.ru)**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по связям с инвесторами**

Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5**

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

Адрес электронной почты: **[ir@gazprom-neft.ru](mailto:ir@gazprom-neft.ru)**

Адрес страницы в сети Интернет: **[ir.gazprom-neft.ru](http://ir.gazprom-neft.ru)**

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

**5504036333**

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

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

Наименование: **Московский филиал ПАО «Газпром нефть» в городе Москва**

Место нахождения: **117647, Россия, город Москва, улица Профсоюзная, дом 125А**

Дата открытия: **16.08.1996**

Руководитель филиала (представительства) – **не назначен.**

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной: **46.71. Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.**

Коды ОКВЭД
46.71
06.10.1
06.10.3
09.10.2
19.20
41.20
42.21
42.22.1
43.13
43.21

43.29
46.12.1
46.71.2
58.11.1
62.09
63.11.1
70.22
71.12.3
71.12.41
71.12.42
71.12.45
73.11
73.20.1
82.99

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

*На основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им для формирования данных по сегментам, первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.*

*В деятельности Общества выделяют следующие основные операционные сегменты:*

- *производство и продаже нефти;*
- *производство и продаже нефтепродуктов.*

*Другие виды хозяйственной деятельности включают, главным образом, предоставление имущества в аренду, комиссионные услуги и прочее.*

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

Единица измерения: **млн руб.**

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

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	284 098,94	638 332,59
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	21,7%	31,9%

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	134 503,56	158 333,12
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	32,3%	33,9%

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти на внутренний рынок**

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	122 590,57	155 029,81
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	9,4%	7,8%

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	28 027,52	32 770,21
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	6,7%	7,0%

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов на экспорт**

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	225 888,16	315 039,50
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17,3%	15,8%

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	79 182,90	93 057,36
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	19,0%	19,9%

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

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	676 896,62	890 026,87
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	51,7%	44,5%

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн руб.	174 370,49	183 301,56
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41,9%	39,2%

**Примечание:**

**Информация представлена на основании данных неконсолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть».**

**Экспорт нефти и нефтепродуктов включает отгрузки в ближнее и дальнее зарубежье.**

**Выручка от реализации продукции представлена:**

- по нефти - без НДС;
- по нефтепродуктам – без НДС.

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

**Основной причиной изменения выручки от продажи Эмитента от основной хозяйственной деятельности явились объемы и цены реализации продукции.**

**За 3 месяца 2019 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2018 года выросла на 12%. За 2018 год по сравнению с 2017 годом рост составил 55%.**

**Рост выручки за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года**

произошел, в основном, за счет следующих факторов:

- роста цены продажи нефти на экспорт на 13%;
- роста цен реализации нефтепродуктов на экспорт на 15%.

За 2018 год по сравнению с 2017 годом рост выручки от основной хозяйственной деятельности произошел, в основном, за счет следующих факторов:

- роста объема реализации в натуральном выражении нефти на экспорт на 62%;
- роста цены продажи нефти на экспорт на 39%.

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	2017 год	2018 год
Сырье и материалы, %	78,18%	84,62%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,39%	4,45%
Топливо, %	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	0,00%	0,00%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	0,00%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	11,17%	7,01%
Прочие затраты, %:	4,25%	3,92%
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%
Представительские расходы, %	0,00%	0,00%
Другие, %	4,25%	3,92%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	119,66%	114,42%

Наименование статьи затрат	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Сырье и материалы, %	81,93%	85,96%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,04%	4,68%
Топливо, %	0,00%	0,00%
Энергия, %	0,00%	0,00%
Затраты на оплату труда, %	0,00%	0,00%
Проценты по кредитам, %	0,00%	0,00%
Арендная плата, %	0,00%	0,00%
Отчисления на социальные нужды, %	0,00%	0,00%
Амортизация основных средств, %	0,00%	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	9,06%	5,13%

Прочие затраты, %:	3,97%	4,23%
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00%	0,00%
Вознаграждение за рационализаторские предложения, %	0,00%	0,00%
Обязательные страховые платежи, %	0,00%	0,00%
Представительские расходы, %	0,00%	0,00%
Другие, %	3,97%	4,23%
Итого: затраты на производство и реализацию продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%	100,00%
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	113,38%	114,84%

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: *информация представлена на основании данных неконсолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть».*

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

*Основным сырьем эмитента является нефть, доля которой составляет 96% от общего объема поставок за 12 месяцев 2018 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов.*

*Основной объем поставки товарной нефти эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: АО «Газпромнефть-ННГ», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Ямал».*

*Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих обществ составляла менее 10% от общего объема поставки.*

**За 2018 г.**

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

**1.** Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Доля в общем объеме поставок, %: *19*

**2.** Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Доля в общем объеме поставок, %: *16*

**3.** Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Доля в общем объеме поставок, %: *11*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года: *за 12 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года цены на нефть как основное сырье для Компании выросли на 51%.*

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: *импортные поставки отсутствуют.*

**За 3 мес. 2019 г.**

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

1. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Доля в общем объеме поставок, %: *18*

2. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Доля в общем объеме поставок, %: *16*

3. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Доля в общем объеме поставок, %: *15*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года: *за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года цены на нефть как основное сырье для Компании выросли на 17%.*

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники: *импортные поставки отсутствуют.*

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

*Компания осуществляет сбыт нефтепродуктов, нефти и газа на всей территории Российской Федерации, в странах СНГ и Европы. Компания реализует нефтепродукты, произведенные на собственных производственных активах, а также в рамках трейдинговых операций.*

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

#### ***I. Реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке***

*На внутреннем рынке нефть поставляется на собственную переработку на Омский НПЗ, Московский НПЗ, НПЗ Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез, а также сторонним НПЗ. В 1-м квартале 2019 г. совокупный объем поставок на внутренний рынок (включая поставки на собственные НПЗ) вырос на 216 тыс. т относительно 1 кв. 2018 г. до 10,4 млн т. Рост обуславливается увеличением поставок сторонним потребителям, объем которых составил 1,0 млн т.*

*Розничная и мелкооптовая реализация моторных топлив на внутреннем рынке осуществляется через сеть нефтебаз и АЗС, которая на конец 2018 г. включала в себя 31 нефтебазу и 1279 АЗС. В РФ сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 39 регионах.*

*Информация о реализации авиатоплива, судового топлива, смазочных и битумных материалов представлена в Разделе III. Реализация нефтепродуктов продуктовыми бизнес-единицами.*

#### ***II. Реализация нефти и нефтепродуктов на зарубежных рынках***

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье - морские порты (Новороссийск на Черном море, порт Приморск в Балтийском море, Козьмино в Японском море) и по трубопроводу «Дружба». Кроме того, нефть с северных месторождений (Новый порт, Приразломное) поставляется на экспорт минуя систему ПАО «Транснефть».

В 1-м квартале 2019г. Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 5,2 млн т нефти, что на 0,2 млн т больше, чем за аналогичный период 2018 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье с учетом экспорта нефти с арктических проектов увеличился по сравнению с 1 кв. 2018 г. на 0,27 млн т до 4,8 млн т. Рост объема продаж нефти на экспорт обусловлен ростом добычи на арктических месторождениях компании.

В страны ближнего зарубежья поставлено 0,4 млн т нефти, что на 5,1% меньше уровня 1 кв. 2018 г.

Показатель	2018 г., 3 мес.	2019 г., 3 мес	Изменение
Экспорт нефти в дальнее зарубежье, млн т	4,53	4,8	+0,27
Экспорт нефти в СНГ, млн т	0,45	0,4	-0,05

В 1-м квартале 2018 г. Группа «Газпром нефть» реализовала на зарубежных рынках<sup>1</sup> 4,2 млн т нефтепродуктов, из них 3,4 млн т в дальнем зарубежье и 0,8 млн т – в странах ближнего зарубежья.

Розничная реализация моторных топлив на зарубежных рынках по итогам отчетного периода составила 0,49 млн т. Реализацию моторных топлив за пределами РФ Компания осуществляет через собственную сеть АЗС в странах СНГ (Республика Беларусь, Казахстан, Таджикистан и Киргизия), а также в странах Восточной Европы (Республика Сербия, Босния и Герцеговина, Болгария и Румыния) через сеть АЗС компании NIS. На конец отчетного периода розничная сеть в СНГ и Европе включала 616 АЗС, в т.ч. 416 АЗС в Европе и 200 АЗС в странах СНГ.

### III. Реализация нефтепродуктов продуктовыми бизнес-единицами

В целях повышения эффективности реализации нефтепродуктов в Газпром нефти отдельные направления бизнеса выделены в самостоятельные бизнес-единицы: реализация авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, бункеровка судов. По каждому направлению Компанией разработаны отдельные стратегические планы развития.

Основные задачи, стоящие перед продуктовыми бизнес-единицами, – это повышение эффективности продаж, расширение географии бизнеса, а также рост доли в премиальных сегментах рынка.

#### ЗАПРАВКА АВИАТРАНСПОРТА

АО «Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие Газпром нефть, основным направлением деятельности которого является розничная и мелкооптовая реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиа-горюче-смазочными материалами. Дочерние общества «Газпромнефть-Аэро» оказывают услуги по заправке воздушных судов в аэропортах Москвы, Санкт-Петербурга, Новосибирска, Мурманска, Томска, Брянска, Ульяновска, Кемерово, Красноярска, Омска, Орска, Чукотского АО, Екатеринбурга, Саранска, а также Бишкека (Кыргызстан).

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в аэропортах Юго-Восточной Азии, Европы, Африки, Австралии, Северной и Латинской Америки. С 2008 г. «Газпромнефть-Аэро» является стратегическим партнером Международной ассоциации воздушного транспорта (IATA) в области авиатопливообеспечения.

По состоянию на конец отчетного периода заправка воздушных судов АО «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 263 аэропортах мира, что на 3 единицы больше чем на конец 2018 года.

Общий объем реализации авиатоплива составил 0,87 млн т, что соответствует уровню 1 кв. 2018 г. Премиальные продажи авиатоплива Группой Газпром нефть увеличились на 2,8% относительно аналогичного периода 2018 г. и составил 0,68 млн т.

#### БУНКЕРОВКА СУДОВ

<sup>1</sup> Реализация по всем каналам сбыта, включая трейдинговые операции.

Реализацией судовых топлив и масел для морского и речного транспорта занимается дочернее предприятие Компании – ООО «Газпромнефть Марин Бункер». Сбытовая сеть ООО «Газпромнефть Марин Бункер» включает в себя 27 портов присутствия (24 в РФ и 3 за рубежом), в которых осуществляется круглогодичная реализация нефтепродуктов.

В состав «Газпромнефть Марин Бункер» входят девять региональных офисов, четыре дочерних общества в РФ: «Газпромнефть-Шиппинг», «Газпромнефть Терминал СПб», «Новороснефтесервис», «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс» и два зарубежных общества: Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A. и SA Baltic Marine Bunker. «Газпромнефть-Шиппинг» управляет флотом компании, состоящим из девяти собственных судов-бункеровщиков (четыре судна в Санкт-Петербурге, три на Черном море, одно в Мурманске и одно – на Дальнем Востоке). «Газпромнефть Терминал СПб» эксплуатирует бункерный терминал на территории Кировского завода в г. Санкт-Петербург. «Новороснефтесервис» и «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс» в совокупности являются бункерным терминальным комплексом в портовом регионе г. Новороссийск. Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A. осуществляет бункеровку судов в порту Констанца (Румыния). AS Baltic Marine Bunker осуществляет бункеровку судов в порту Таллинн (Эстония).

По итогам 1 кв. 2019 г. общий объем премиальных продаж судовых топлив Группой Газпром нефть составил 0,76 млн т или на 24,6% больше, чем за аналогичный период предыдущего года. Рост объема продаж судового топлива связан с увеличением спроса на бункеровку на Северо-Западе и Черном море.

#### **ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ**

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» имеет производственные активы в Западной Сибири (Омск), европейской части России (Ярославль, Московская область, Нижний Новгород), а также в Европе (Бари, Италия и Нови-Сад, Сербия). Реализация продукции осуществляется с использованием сети АЗС «Газпромнефть», а также осуществляются поставки в розничные сети и интернет-магазины, на СТО, на сборочные конвейеры производителей автомобилей, на крупные промышленные предприятия в т. ч. на предприятия группы «Газпром». Реализацией своей продукции «Газпромнефть – смазочные материалы» занимается как на территории России, так и за рубежом.

Объем премиальных продаж масел и смазочных материалов увеличился по сравнению с 1 кв. 2018 г. на 7,3% и составил 73 тыс. т. Рост реализации обусловлен расширением сбытовой сети и маркетинговыми мероприятиями, направленными на увеличение продаж.

#### **ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ**

На производстве и реализации битумной продукции специализируется дочернее предприятие Компании - «Газпромнефть-Битумные материалы».

Основные мощности по производству битумов Компании расположены в Москве, Омске, Ярославле, Рязани и Вязьме, а также в Сербии и Казахстане. На нефтеперерабатывающих заводах и специализированных производствах выпускаются дорожные, строительные и кровельные марки битумов, а также полимерно-битумные вяжущие (ПБВ), полимерно-модифицированные битумы, битумные эмульсии и битумные мастики.

Общий объем реализации битумной продукции Группой Газпром нефть по итогам отчетного периода составил 0,3 млн. т.

Реализация премиальной продукции (полимерно-битумных вяжущих, битумных эмульсий и мастик) в отчетном периоде составила 29 тыс. т, что на 60,6% больше 1 кв. 2018 г.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ПАО «Газпром нефть» и возможные ответные действия ПАО «Газпром нефть» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг».

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

ПАО «Газпром нефть» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и косвенно контролируемые организации Общества. Лицензии на добычу на основных



месторождениях Группы покрывают период от 2030-х до 2150-х годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ПАО «Газпром нефть» и компании Группы в основном соблюдают требования лицензий, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ПАО «Газпром нефть» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ПАО «Газпром нефть» и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ПАО «Газпром нефть» и компаний Группы не выявлено.

Эмитент оценивает вероятность продления указанных лицензий как достаточно высокую, поскольку дочерние и зависимые общества эмитента планируют своевременно принять все необходимые меры для продления указанных лицензий. В случае принятия решения об осуществлении дополнительных видов деятельности, требующих лицензирования, дочерние и зависимые общества эмитента примут все необходимые меры для получения необходимых лицензий.

#### Лицензирование

По состоянию на 31 марта 2019 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - АО «Газпромнефть-ННГ», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть-Ямал», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Технологический центр «Бажен», ООО «Газпромнефть-Сахалин», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск» и ООО «Энерком» имеют 108 лицензий на пользование недрами, в том числе 96 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 12 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», АО «ЮУНГ» имеют 5 лицензий. Все лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. 28.12.2018 ООО «Заполярьефть» реорганизовано путём присоединения к АО «Газпромнефть-ННГ», лицензии, принадлежащие ООО «Заполярьефть», на момент составления отчета находятся в процессе переоформления на АО «Газпромнефть-ННГ».

За пределами Российской Федерации на территории Сербии дочернее предприятие ПАО «Газпром нефть» NIS имеет 75 решения, в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине -1.

ПАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с АО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2019 владеют 34 лицензиями на пользование недрами, в том числе 32 лицензией с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 2 лицензиями – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2019 АО «Томскнефть» ВНК (50% доли ПАО «Газпром нефть») принадлежит 32 лицензии, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% АО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с АО «РН-Холдинг». На основании корпоративного договора с 29.11.2016 АО «Мессояханефтегаз» перешло в операционное управление к ПАО «Газпром нефть» сроком на 7 лет. На 31.03.2019 АО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 1 лицензией на геологическое изучение недр. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

В результате реорганизации компаний ООО «Ямал развитие» и ООО «СеверЭнергия» путем присоединения к АО «Арктикгаз» с марта 2018 года ПАО «Газпром нефть» принадлежит 50% доли

*в АО «Арктикгаз», которое владеет 5 лицензиями на пользование недрами (Осенний, Самбургский, Яро-Яхинский, Ево-Яхинский, Северо-Часельский). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.*

*С 2017 г. группе компаний «Газпром нефть» принадлежит доля в АО «Евротэк-Югра» (по состоянию на 31.03.2019 – 27,66%), владеющем 2 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 3 лицензиями на геологическое изучение недр. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.*

*С 2018 года группе компаний «Газпром нефть» принадлежит доля в ООО «АСБ ГЕО» (по состоянию на 31.03.2019 - 49,99%), владеющем 1 лицензией на геологическое изучение недр на территории ХМАО.*

*Группа компаний «Газпром нефть» косвенно владеет 9,12% доли в ЗАО «Нортгаз», владеющего 1 лицензией на пользование недрами Северо-Уренгойского участка в ЯНАО.*

1. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02117 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Карамовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2099.**

2. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16290 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крайнее месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2126.**

3. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02119 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Муравленковское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2072.**

4. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02120 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Пямалихское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2045.**

5. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16395 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгаяхинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.07.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2125.**

**6. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16360 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья (Северо-Самбургский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2027.**

**7. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16413 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Суторминское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2110.**

**8. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02124 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Суторминский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2063.**

**9. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02125 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение и добыча УВС (Холмогорское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065.**

**10. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02126 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Спорышевское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2083.**

**11. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02127 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Чатылькинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2051.**

**12. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02128 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Холмистое месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2094.**

**13. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02129 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Южно-Удмуртское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2036.**

**14. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02130 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Восточно-Вынгаяхинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2052.**

**15. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16412 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Сугмутское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2089.**

**16.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 02132 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Северо-Карамовский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***19.06.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2054.***

**17.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16291 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Еты-Пуровский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.01.2017;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2100.***

**18.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 02134 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Северо-Янгтинское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***19.06.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2079.***

**19.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 02135 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Восточно-Пякутинское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***19.06.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2072.***

**20.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 02136 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча УВС (Умсейское + Южно-Пурпейское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***19.06.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2115.***

**21.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02137 НЭ*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча УВС (Средне-Итурское месторождение)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.06.2008*;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2114*.

**22.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02138 НЭ*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча УВС (Умсейское + Южно-Пурпейское месторождение)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.06.2008*;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2105*.

**23.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02144 НП*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Южно-Пурпейский участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.06.2008*;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2022*.

**24.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов и экологии РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 16362 НЭ*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча углеводородного сырья (Новосамарский участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *24.04.2017*;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *05.05.2037*.

**25.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов и экологии РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 16411 НР*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Тазовский участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *25.09.2017*;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.09.2025*.

**26.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов и экологии РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 14620 НЭ*;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Равнинное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.03.2009;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2115.**

**27.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02311 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Пограничное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2082.**

**28.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02310 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Холмогорское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065.**

**29.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15567 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Романовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065.**

**30.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОМС 15566 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Юго-западная часть Крапивинского месторождения);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2099.**

**31.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15569 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Валынтайский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2025.**

**32.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 15568 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Воргенский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.05.2013;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2020.*

**33.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ХМН 02993 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Отдельный участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *09.07.2014;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *08.07.2039.*

**34.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02415 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Стахановский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.08.2014;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.08.2039.*

**35.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02454 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новочатлыкинский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *07.10.2015;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *06.10.2040.*

**36.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 16392 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Пякутинский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *07.07.2017;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2068.*

**37.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02456 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Западно-Юбилейное*



*месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.12.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.05.2032.**

**38.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 02457 НП;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение (Западно-Юбилейный участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.12.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020.**

**39.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов по РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХМН 16487 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча нефти (Северо-восточная часть Пальяновской площади Краснелинского месторождения);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.12.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.12.2037.**

**40.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов по РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХМН 15538 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча нефти и газа (Южная часть Приобского месторождения);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.04.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2038.**

**41.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15895 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Меретояхинское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2085.**

**42.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 11767 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новогоднее месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2119.**

**43.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11769 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгапуровское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2113**.

**44.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11768 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Ярайнерское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2080**.

**45.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 11871 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгапуровское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.10.2003**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2090**.

**46.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 14911 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Шингинское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.05.2010**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2081**.

**47.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 15901 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Урманское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.08.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2039**.

**48.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02196 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Салымский-2 участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

**49.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02198 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Салымский-3 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

**50.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02197 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Салымский-5 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

**51.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТЮМ 14345 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимнее месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2030.**

**52.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14468 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимнее месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.05.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.04.2033.**

**53.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Иркутской области;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 02567 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Вакунайский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.07.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2032.**

**54.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Иркутской области;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 02568 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Игнялинский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.07.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.11.2032.***

**55.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 02668 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Тымпучиканское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***19.05.2008;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2025.***

**56.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15570 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Воргенское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.05.2013;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2079.***

**57.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра);***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТОМ 01998 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Арчинское месторождение);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.09.2015;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.03.2039.***

**58.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТОМ 14989 НР;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Лугинецкий участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.08.2010;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2093.***

**59.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14904 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Северо-Романовский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.04.2010;***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2085.***

**60.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 02983 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Восточный участок Оренбургского НГКМ);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.06.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.08.2138.*

**61.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 02981 НП;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Царичанский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.06.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.05.2022.*

**62.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 02982 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Царичанское+Филатовское месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.06.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *25.04.2118.*

**63.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 16063 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Капитоновское месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *16.05.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *13.04.2114.*

**64.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ХМН 15773 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Южное месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.09.2014;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2033.*

**65.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ХМН 03005 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

**(Ореховская площадь Орехово-Ермаковского месторождения);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.09.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2095.**

**66.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15304 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.01.2012;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.02.2037.**

**67.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02980 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Царичанское+Филатовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2118.**

**68.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02985 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Балейкинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2055.**

**69.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02984 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Уранская площадь);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020.**

**70.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16046 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Новопортовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2150.**

**71.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16046 НЭ;**

работ: **ХМН 15639 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Киняминское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.11.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.05.2026.**

**72.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПМ 16379 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Долгинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2035.**

**73.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Томской области (Томскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 01836 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Пудинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.08.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2101.**

**74.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 15673 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Южная часть Приобского месторождения);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.02.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2023.**

**75.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПЧ 14758 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти, поиск и оценка залежей УВС (Приразломное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.10.2009;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.03.2043.**

**76.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШВС 15741 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Врангелевский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2043.**

**77.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШБМ 15823 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Хейсовский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.12.2014;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.09.2044.*

**78.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШПМ 16426 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Западный участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.11.2017;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.10.2044.*

**79.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 03133 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Кувайский участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *28.03.2018;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *27.05.2034.*

**80.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОРБ 02979 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ягодный участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.06.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *15.12.2039.*

**81.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ХМН 03069 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Зимний участок);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.02.2015;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.02.2040.*

**82.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ХМН 03068 НР;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено



соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Малоюганский участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.02.2040**.

**83.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16485 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Нялинский участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2040**.

**84.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16484 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Панлорский 5 участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2040**.

**85.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 164839 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Юильский 3 участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.07.2040**.

**86.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16481 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Ляминский 6 участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022**.

**87.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16482 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Северо-Итъяхский 1 участок)*;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022**.

**88.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу*;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 02133 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Парабельский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.05.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.05.2022.**

**89.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02485 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Каменномысский (суша) участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.09.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2079.**

**90.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 16378 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Аяшский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.06.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039.**

**91.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02527 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Южно-Каменномысский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2024.**

**92.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02550 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Южно-Новопортовский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2025.**

**93.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02551 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Суровый участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2018;**



Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабашский 27 участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.04.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.04.2043.**

**100.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов и экологии РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ОРБ 16449 НЭ;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья (Новозаринский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2038.**

**101.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ОРБ 03139 НР;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Похвистневский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2043.**

**102.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ОРБ 03138 НР;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Савицкий участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2043.**

**103.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 03111 НР;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Лескинский участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2045.**

**104.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов и экологии РФ;***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ОРБ 15099 НР;***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Солнечный участок);***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2011;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2036.**

**105. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:** *Министерство природных ресурсов и экологии РФ;*

**106.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу;*

**107.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу;*

**108.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу;*

**109.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

**110.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.02.2019**;  
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2044**.

**111.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02567 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новоромановский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2019**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2044**.

**112.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02568 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Стахановский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2019**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2044**.

**113.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02569 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Пухлякский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2019**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.02.2044**.

#### **Перечень разрешений, лицензий, допусков эмитента к отдельным видам работ:**

**1.** Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по технической защите конфиденциальной информации**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: **№1099 от 11.05.2010 г.**;

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по техническому и экспортному контролю**;

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

**2.** Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление разработки, производства, распространения шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнение работ, оказание услуг в области шифрования информации, технического обслуживания шифровальных средств, информационных систем и телекоммуникационных систем**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: **ЛСЗ №0000656 Рег. №864Р от 01.08.2014 г.**;

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области**;

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

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

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

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

#### **а) Запасы полезных ископаемых**

*ПАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях, Красноярском крае (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО) на континентальном шельфе и во внутренних морских водах России. Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку, разработку и добычу углеводородов на месторождениях в Ираке и республике Сербия.*

*В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ПАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.*

*В 2010 году Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (АО «Газпромнефть-ННГ») признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинского участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области. В 2014 году АО «Газпромнефть-ННГ» признано победителем аукционов на право пользования недрами Отдельного (ХМАО) и Стахановского (ЯНАО) участков. Также в 2014 году ЗАО «Газпромнефть-Оренбург» (с 01.02.2016 реорганизовано в ООО «Газпромнефть-Оренбург») выиграло аукцион на право пользования недрами Ягодного участка в Оренбургской области.*

*В 2015 году ООО «Газпромнефть-Хантос» получило лицензии на Малоюганский и Западно-Зимний участки в ХМАО по результатам аукционов. В 2015 году АО «Газпромнефть-ННГ» признано победителем конкурса на право пользования недрами Новочатылькинского участка, расположенного в ЯНАО.*

*В сентябре 2016 г. по результатам участия в аукционах ООО «Газпромнефть-Ямал» получило лицензию на пользование недрами Каменномысского (суша) и АО «Газпромнефть-ННГ» - лицензию на Южно-Ноябрьский участок в ЯНАО.*

*В 2017 году ООО «Газпромнефть-Оренбург» получило лицензию по факту открытия Новосамарского месторождения. В январе 2017 г. ОАО «СН-МНГ» (СП ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть»)) по результатам аукциона получило лицензию на право пользования недрами Западно-Чистинного участка (ХМАО). Также в 2017 г. ООО «Газпромнефть-Восток» и ООО «Газпромнефть-Ямал» получили лицензии на геологическое изучение Парбельского (Томская область) и Южно-Каменномысского (ЯНАО) участков недр.*

*В январе 2018 г. АО «Арктикгаз» (СП ПАО «Газпром нефть» и ПАО «Новатэк») по результатам аукциона получило лицензию на пользование недрами Осеннего участка (ЯНАО).*

*В апреле, июне 2018 г. ПАО «Газпром нефть» по результатам аукционов получило лицензии на пользование недрами Карабаишского 17, Карабаишского 18, Карабаишского 19, Карабаишского 25, Карабаишского 26, Карабаишского 27 в ХМАО, лицензии на Савицкий и Похвистневский участки в Оренбургской области. Также в апреле 2018 г. ПАО «Газпром нефть» получило лицензии с целью геологического изучения на Южно-Новопортовский и Суровый участки в ЯНАО.*

*В мае 2018 г. ООО «Газпромнефть-Оренбург» получена лицензия по факту открытия Новозаринского месторождения.*

*В 2018 году создано новое дочернее общество «Газпром нефти» - ООО «Технологический центр «Бажен». Целью создания является разведка и добыча нетрадиционных запасов углеводородов. ООО «Технологический центр «Бажен» имеет шесть лицензий на геологическое изучение и добычу в горизонте баженовской свиты (Пальяновская площадь Красноленинского месторождения,*

Нялинский, Панлорский 5, Юильский 3, Ляминский 3, Северо-Итьяхский 1 участки). ООО «Технологический центр «Бажен» является оператором по двум лицензиям на Похвистневском и Савицком участках Оренбургской области, здесь компания разрабатывает доманиковые отложения.

В сентябре 2018 года ПАО «Газпром нефть» закрыло сделку по продаже 49%-ной доли в ООО «Газпромнефть-Восток» компании Mubadala Petroleum и Российскому фонду прямых инвестиций. ООО «Газпромнефть-Восток» владеет лицензиями на право пользования недрами в пределах следующих лицензионных участков: Шингинском, Западно-Лугинецком, Южно-Пудинском, Арчинском, Урманском и Крапивинском. В 2017 г. была получена лицензия на право пользования недрами Парабельского участка недр с целью геологического изучения. После сделки у «Газпром нефти» остался 51% в капитале совместного предприятия, а Mubadala Petroleum и РФПИ получили 44 и 5% соответственно. Условия сделки позволяют сохранить полную консолидацию ООО «Газпромнефть-Восток» в отчетности Группы «Газпром нефть» в соответствии со стандартами МСФО.

В феврале 2019 года по результатам участия в аукционах 2018-2019 гг. Группой Газпром нефть получены лицензии на Корноваринский, Надеждинский, Западно-Рубежинский участки в Оренбургской области, Южно-Обской участок в акватории Обской губы Карского моря, Средневайский и Северо-Вайский в Ханты-Мансийском автономном округе, Новоромановский, Северо-Стахановский и Пухуцяяхский в Ямало-Ненецком автономном округе.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2018 году доля добычи на этих месторождениях составила 15,6% от объема добычи нефти по текущим активам (100%<sup>2</sup>) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2019 года – 12,7%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия АО «Газпромнефть-ННГ». Лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений владеет ООО «Заполярье». 28.12.2018 ООО «Заполярье» реорганизовано путём присоединения к АО «Газпромнефть-ННГ», лицензии, принадлежащие ООО «Заполярье», на момент составления отчета находятся в процессе переоформления на АО «Газпромнефть-ННГ».

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2018 году объем добычи на Приобском месторождении составил 28,9% от объема добычи нефти по текущим активам (100%<sup>3</sup>) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2019 года – 27,7%.

Крупнейшим месторождением по запасам нефти и конденсата полуострова Ямал является Новопортовское месторождение. Лицензия на месторождение принадлежит ООО «Газпромнефть-Ямал», дочерней компании ПАО «Газпром нефть». С августа 2016 г. начата полномасштабная разработка запасов месторождения, выполнен запуск инфраструктуры для обеспечения ежегодной отгрузки нефти в объеме 5,5 млн. т.н.э. (тонн нефтяного эквивалента). В 2018 году объем добычи на Новопортовском месторождении составил 18,1% от объема добычи нефти по текущим активам (100%<sup>4</sup>) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2019 года – 20,2%.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В 2018 году объем добычи на Приразломном месторождении составил 8,1% от объема добычи нефти по текущим активам (100%<sup>5</sup>) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2019 года – 8,5%.

Восточно-Мессояхское и Западно-Мессояхское месторождения находятся в северной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции на юго-западе Гыданского полуострова и относятся к категории крупнейших месторождений по величине разведанных запасов. В связи с масштабностью и сложностью разработки указанных месторождений было создано АО «Мессояханефтегаз» – совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть», владеющее лицензиями на разработку месторождений. Доля каждого акционера в уставном капитале компании составляет 50%, при этом оператором проекта выбрано ПАО «Газпром нефть». С сентября 2016 года начата сдача нефти в трубопроводную систему ПАО «Транснефть».

<sup>2</sup> 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

<sup>3</sup> 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

<sup>4</sup> 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

<sup>5</sup> 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.



Месторождение Бадра расположено в восточной части Ирака, к востоку от Багдада, в районе г. Бадра. Сервисный контракт (Development and Production Service Contract (DPSC)) с Правительством Ирака на разработку месторождения Бадра подписан в январе 2010 года по итогам тендера, победителем которого признан Контрактор в составе ПАО «Газпром нефть», Kogas (Корея), Petronas (Малайзия), ТРАО (Турция). ПАО «Газпром нефть» является оператором проекта. С иракской стороны Заказчиком является государственная Центральная нефтяная компания (Midland Oil Company (MdOC)).

#### Аудит запасов

Оценка запасов нефти и газа ПАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005 и 2008-2018 годах проведение аудита запасов ПАО «Газпром нефть» осуществляла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ПАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории АВ1С1.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ПАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1 151 млн тонн нефти и конденсата и 509 млрд куб. м газа.

В 2018 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ПАО «Газпром нефть», проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2018 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ПАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 348,9 млн тонн нефти и 21,8 млрд куб. м газа.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» АО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2018 г., согласно PRMS составила 110,4 млн тонн нефти и конденсата и 19,04 млрд куб. м газа.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2018 г. составила 42,4 млн тонн нефти, 1,76 млрд куб. м растворенного газа.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» АО «Арктикгаз» в доле ПАО «Газпром нефть» в 2018 году, по международной системе PRMS составила 125,1 млн тонн нефти и конденсата и 569,5 млрд куб. м газа.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» АО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2018 г. составила 78,1 млн тонн нефти и 3,45 млрд куб. м газа.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2018 г. составила 12,2 млн тонн нефти и конденсата и 87,3 млрд куб. м газа.

Аудит запасов проводится ежегодно.

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

#### **1. Наименование месторождения: Карамовское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: АО «Газпромнефть-ННГ»

Место нахождения: г. Ноябрьск

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: Нефть и газ

Размер доказанных запасов: 1,567 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,032 млн т;

**2. Наименование месторождения: Холмогорское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,989 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,111 млн т;*

**3. Наименование месторождения: Пограничное**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,424 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,022 млн т;*

**4. Наименование месторождения: Средне-Итурское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *3,358 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,038 млн т;*

**5. Наименование месторождения: Спорышевское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,186 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,127 млн т;*

**6. Наименование месторождения: Суторминское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *41,155 млн т нефти + конденсата и 3,896 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,182 млн т;*

7. Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,504 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 0,181 млн т;*

8. Наименование месторождения: *Вынгаяхинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *11,367 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,233 млн т;*

9. Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,070 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,031 млн т;*

10. Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *5,777 млн т нефти и 2,125 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,163 млн т;*

**11. Наименование месторождения: Муравленковское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: : *11,721 млн т нефти и 34,380 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,048 млн т;*

**12. Наименование месторождения: Сугмутское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,203 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,107 млн т;*

**13. Наименование месторождения: Романовское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,338 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,115 млн т;*

**14. Наименование месторождения: Вынгапуровское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье<sup>6</sup>»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье<sup>6</sup>»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *65,742 млн т нефти и 21,776 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

---

<sup>6</sup> ООО «Заполярье<sup>6</sup>» реорганизовано путём присоединения к АО «Газпромнефть-ННГ», лицензии, принадлежащие ООО «Заполярье<sup>6</sup>», на момент составления отчета находятся в процессе переоформления на АО «Газпромнефть-ННГ».

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 0,505 млн т;*

**15. Наименование месторождения: *Новогоднее***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *5,430 млн т нефти и 9,842 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,035 млн т;*

**16. Наименование месторождения: *Ярайнерское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *5,249 млн т нефти и 3,510 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,049 млн т;*

**17. Наименование месторождения: *Холмистое***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,476 млн т нефти и 1,966 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,012 млн т;*

**18. Наименование месторождения: *Чатылькинское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,501 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,263 млн т;*

**19. Наименование месторождения: Приобское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *210,611 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 2,593 млн т;*

**20. Наименование месторождения: Зимнее**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,617 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,189 млн т;*

**21. Наименование месторождения: Крапивинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,625 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,038 млн т;*

**22. Наименование месторождения: Арчинское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,904 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,153 млн т;*

**23. Наименование месторождения: Урманское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,061 млн т нефти и 1,613 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,023 млн т;*

**24.** Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,385 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,069 млн т;*

**25.** Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *4,143 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**26.** Наименование месторождения: *Нижне-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,247 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,031 млн т;*

**27.** Наименование месторождения: *Западно-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение:  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*  
Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*  
ИНН: *7017126251*  
ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*  
Размер доказанных запасов: *1,489 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,030 млн т;*

**28. Наименование месторождения: *Ореховское***

Владелец прав на месторождение:  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*  
Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*  
ИНН: *8618006063*  
ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*  
Размер доказанных запасов: *4,828 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,149 млн т;*

**29. Наименование месторождения: *Южное***

Владелец прав на месторождение:  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*  
Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*  
ИНН: *8618006063*  
ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*  
Размер доказанных запасов: *2,759 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,019 млн т;*

**30. Наименование месторождения: *Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение, Восточный участок***

Владелец прав на месторождение:  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*  
Место нахождения: *г. Оренбург*  
ИНН: *5610218014*  
ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*  
Размер доказанных запасов: *39,039 млн т нефти + конденсата и 28,281 млрд м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 0,428 млн т;*

**31. Наименование месторождения: *Царичанское***



Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,877 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,200 млн т;*

**32.** Наименование месторождения: *Капитоновское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,802 млн т нефти и 0,950 млн м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,043 млн т;*

**33.** Наименование месторождения: *Балейкинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,376 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,036 млн т;*

**34.** Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *71,606 млн т нефти и конденсата, 93,461 млрд м<sup>3</sup> по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 1,891 млн т;*

**35.** Наименование месторождения: *Южно-Киняминское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,730 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,070 млн т;*

**36.** Наименование месторождения: *Ижнялинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167, город Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А.*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,411 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,005 млн т;*

**37.** Наименование месторождения: *Воргенское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,308 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,001 млн т;*

**38.** Наименование месторождения: *Валынтойское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,137 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,024 млн т;*

**39.** Наименование месторождения: *Южно-Шингинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: 7017126251  
ОГРН: 1057002610378

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *в 2018 году оценка проводилась, и учтена совместно с Шингинским*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,034 млн т;*

**40.** Наименование месторождения: *Отдельное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,408 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,161 млн т;*

**41.** Наименование месторождения: *Приразломное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7725610285

ОГРН: 5077746978315

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *30,874 млн т нефти и 1,200 млн м<sup>3</sup> газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. – 0,796 млн т;*

**42.** Наименование месторождения: *Кулгинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: 7017126251

ОГРН: 1057002610378

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,185 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**43.** Наименование месторождения: *Южно-Табаканское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: 7017126251

ОГРН: 1057002610378

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,148 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,025 млн т;*

**44.** Наименование месторождения: *Смоляное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,015 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**45.** Наименование месторождения: *Ягодный ЛУ*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,277 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**46.** Наименование месторождения: *Южно-Ноябрьское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *на дату подписания отчета информации нет*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,004 млн т;*

**47.** Наименование месторождения: *Малоюганское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,287 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**48. Наименование месторождения: *Тазовское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *3,312 млн т нефти и конденсата, 47,011 млрд м<sup>3</sup> по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес.2019 г. – 0,034 млн т;*

**49. Наименование месторождения: *Северо-Самбургское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром нефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1025501701686*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *0,00 млн т нефти и конденсата по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес.2019 г. – 0,006 млн т;*

**50. Наименование месторождения: *Северо-Пямалихское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,720 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,003 млн т;*

**51. Наименование месторождения: *Умсейское + Южно-Пурнейское***

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,235 млн т нефти и конденсата по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,010 млн т;*

**52. Наименование месторождения: Северо-Янгтинское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,404 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,018 млн т;*

**53. Наименование месторождения: Меретояхинское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Меретояханефтегаз»*

Место нахождения: *г. Надым*

ИНН: *8903034220*

ОГРН: *1158903000068*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,893 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**54. Наименование месторождения: Новосамарское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,108 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,004 млн т;*

**55. Наименование месторождения: Восточно-Мыгинское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,003 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

**56. Наименование месторождения: Новозаринское**

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *Новозаринское оценивалось в составе Новокузнецкого*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,000 млн т;*

57. Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Баженов»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Баженов»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *оценивался в составе Красноленинского м-я в целом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,031 млн т;*

58. Наименование месторождения: *им. Александра Жагрина (Западно-Зимнее)*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,705 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,026 млн т;*

59. Наименование месторождения: *Земляное (в составе Ягодного ЛУ)*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,277 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 3 мес. 2019 г. - 0,005 млн т;*

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

1. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 15567НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*  
Срок действия лицензии: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 5 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Романовское месторождение, ЯНАО, Пуровский и Надымский р-ны, общая площадь месторождения 682 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Романовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

**2. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 15569 НР*  
Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*  
Срок действия лицензии: *31.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Валынтойский лицензионный участок, ЯНАО Пуровский район, общая площадь участка 1879 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Валынтойский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**3. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 15568 НР*  
Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*  
Срок действия лицензии: *31.12.2020*



Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Воргенский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 11896 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **4. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ОМС 15566 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании совместного постановления МПР РФ (№15 от 23.03.2000) и Администрации Омской области (№85-П от 09.03.2000), принятого по итогам конкурса, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Крапивинского месторождения нефти. - лицензионный участок включает юго-западную часть Крапивинского нефтяного месторождения, расположенную в Тарском районе Омской области; общая площадь участка 124 кв. км; родовые угодья не зарегистрированы.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крапивинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **5. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*  
ИНН: *8905000428*  
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16392 НР*  
Дата выдачи лицензии: *07.07.2017*  
Срок действия лицензии: *31.12.2068*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании приказа ФА по недропользованию.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Пякутинский лицензионный участок, расположен в 130 км от г. Ноябрьск, ЯНАО, Пуровский район, площадь 1789 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Пякутинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **6. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *СЛХ 02456 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *10.12.2015*  
Срок действия лицензии: *25.05.2032*

Основание выдачи лицензии: *В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, включает в себя Западно-Юбилейное нефтяное месторождение. Западно-Юбилейный участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка 448,75 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Западно-Юбилейный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **7. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *СЛХ 02457 НП*  
Дата выдачи лицензии: *10.12.2015*  
Срок действия лицензии: *31.12.2020*

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации*

**«О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Западно-Юбилейный участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 1268,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Западно-Юбилейный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**8. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02129 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2036*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Удмуртский лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 127 км на юго-запад от поселка Толька, включает Южно-Удмуртское нефтяное месторождение, Южно-Удмуртский участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками общая площадь участка 41,39 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Южно-Удмуртский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**9. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02454 НР*

Дата выдачи лицензии: **07.10.2015**  
Срок действия лицензии: **06.10.2040**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам конкурса, протокол от 15.09.2015 №3).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Новочатыльский лицензионный участок, расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Новочатыльский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 63 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новочатыльский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

#### **10. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02130 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно-Вынгаяхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгаяхинского нефтяного месторождения с целью: - добычи нефти и газа (включая разведку) из пласта БП-12, общая площадь участка 191,08 кв. км, расположен в 120 км СВ г. Ноябрьска Пуровского района ЯНАО.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Восточно-Вынгаяхинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

#### **11. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02135 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2072**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно - Пякутинский лицензионный участок, право пользования недрами Восточно-Пякутинского и юго-западной части Крайнего месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в границах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, в пределах горного отвода, общая площадь участка 124,58 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Восточно-Пякутинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

## **12. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 16395 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **24.07.2017**  
Срок действия лицензии: **31.12.2125**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Вынгайхинский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 819,86 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Вынгайхинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

## **13. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 16291 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **16.01.2017**  
Срок действия лицензии: **31.12.2100**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Еты-Пуровский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1658 кв. км.**

Вид лицензии: **Разведка и добыча УВС (Еты-Пуровский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» не позднее 30.06.2017; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом РФ «О недрах» не позднее 30.06.2020; срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых не позднее 30.06.2018.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

#### **14. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02993 НР**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2014**

Срок действия лицензии: **08.07.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 30.06.2014 г. №5).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Отдельный лицензионный участок, расположен в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 246,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Отдельный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» до 08.07.2015г.; подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» до 08.07.2015 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**15.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02415 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.08.2014*

Срок действия лицензии: *19.08.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 22.07.2014 г. №1).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Стахановский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1930,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Стахановского участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработать, согласовать и утвердить проект геологического изучения до 20.08.2015г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**16.** Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *СЛХ 16360 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2017*

Срок действия лицензии: *20.03.2027*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Самбургского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпром добыча Уренгой» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром», юридическому лицу ПАО «Газпром нефть», являющемуся дочерним обществом того же основного общества (Приказ Федерального агентства по недропользованию №164 от 14.04.2017г.).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Самбургский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, площадь 768,11 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Северо-Самбургский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**17.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*  
ИНН: *8905000428*  
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02124 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*  
Срок действия лицензии: *31.12.2063*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Суторминский лицензионный участок, расположение в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС; добыча и закачка минерализованных подземных вод; -закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Западно-Суторминский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**18. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02117 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*  
Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карамовский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 492 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Карамовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**19. Юридическое лицо, получившее лицензию**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*



Место нахождения: **г. Ноябрьск**  
ИНН: **8905000428**  
ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 16290 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **29.12.2016**  
Срок действия лицензии: **31.12.2126**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Крайний лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 572 кв. км.**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крайний участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

## **20. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02119 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2072**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Муравленковский лицензионный участок, лицензионный участок включает Муравленковское газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Тюменской области Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 643,35 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Муравленковский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

## **21. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 16413 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2125*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Суторминский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район 1022,02 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Суторминский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**22.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02120 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2045*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Пямалияхский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Северо-Пямалияхского, Южно-Пямалияхского, северной части Крайнего, северо-восточной части Романовского и юго-западной части Умсейского+Южно-Пурпейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС; - размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Северо-Пямалияхский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**23.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02134 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*  
Срок действия лицензии: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Янгтинский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 730,49 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Северо-Янгтинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**24. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: 8905000428

ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02126 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *19.06.2009*  
Срок действия лицензии: *31.12.2083*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Спорышевский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 524,6 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Спорышевский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**25. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: 8905000428

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2114**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Средне-Итурский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 370,6 кв. км.**

Вид лицензии: **Разведка и добыча УВС (Средне-Итурский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**26.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 16412 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.09.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2089**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Сугмутский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский и Надымский районы, общая площадь участка 1559,68 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Сугмутский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**27.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02132 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2054**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-Карамовский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 92 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Северо-Карамовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**28.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02136 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2115**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Умсейский лицензионный участок, Месторождение УВС: Умсейское + Южно-Пурнейское, находится на территории Пуровского района Ямало-ненецкого автономного округа, в 120 км северо-западнее г. Ноябрьска, общая площадь участка 796 кв. км.**

Вид лицензии: **- Добыча УВС (Умсейский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**29.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02128 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2094**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Холмистый лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 150 км на юго-восток от поселка Харампур общая площадь участка 102,3 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Холмистый участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**30.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02125 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2065**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Холмогорский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмогорское, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 103,91 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча УВС; закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков с целью поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**31.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02127 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2051**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Чатылкийский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылкийское, расположен в пределах территории Красно-Селькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км на юго-запад от поселка Толька; общая площадь участка 20,13 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Чатылкийский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

### **32. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02138 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**  
Срок действия лицензии: **31.12.2105**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Южно-Пурнейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское + Южно-Пурнейское, общая площадь участка 558,7 кв. км.**

Вид лицензии: **добыча УВС из пластов группы БС, добыча и закачка минерализованных подземных вод, закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Южно-Пурнейский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

### **33. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: 8905000428  
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02144 НП*  
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*  
Срок действия лицензии: *31.12.2022*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *нижележащие горизонты Южно-Пурнейского лицензионного участка, расположенные в пределах Пуровского района, ЯНАО; общая площадь участка 558,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение нижележащих горизонтов (Южно-Пурнейский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *утвердить проект по геологическому изучению недр до 28.08.2016 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **34. Юридическое лицо, получившее лицензию**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 16362 НЭ*  
Дата выдачи лицензии: *24.04.2017*  
Срок действия лицензии: *05.05.2037*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 20.04.2017 №176 в соответствии с п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новосамарский участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 26,56 кв. км.*

Вид лицензии: *Разведка и добыча УВС (Новосамарский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

#### **35. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*



Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 16411 НР*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2017*

Срок действия лицензии: *01.09.2025*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Тазовского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром нефть» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Ямал», являющемуся его дочерним обществом (Приказ Федерального агентства по недропользованию №388 от 04.09.2017г.).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Тазовский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Тазовский район, площадь 1459,76 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Тазовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

### **36. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 14620 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.01.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2115*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Равнинный лицензионный участок. лицензионный участок включает Равнинное нефтяное месторождение, расположенное в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 83,73 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Равнинный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**37.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02311 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2082*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *месторождение полезных ископаемых: Пограничное. Расположено в ХМАО, Сургутский район. Общая площадь участка 478,52 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Пограничный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**38.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02310 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, расположенный в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 553 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС; - размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Холмогорский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

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

**39.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15538 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.04.2013*

Срок действия лицензии: *18.01.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южная часть Приобского месторождения лицензионный участок. Лицензионный участок включает Южную часть Приобского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 2250 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки буровых отходов, промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южной части Приобского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - составить дополнение к ППЭ и пройти экспертизу в ТКР (ЦКР) - Доп. к ТС ОПР ЦКР №3635 от 13.04.2006г. ТСП утверждена ЦКР протоколом №4728 от 12.11.2009г.; природоохранные обязательства: провести исследования фоновый уровень загрязненности; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**40.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16487 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *03.12.2018*

Срок действия лицензии: *08.12.2037*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного*

общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения. Лицензионный участок включает Северо-восточную часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 361,42 кв. км.*

Вид лицензии: *добыча нефти.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### 41. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Меретояханефтегаз»*

Место нахождения: *г. Надым*

ИНН: *8903034220*

ОГРН: *1158903000068*

Номер лицензии: *СЛХ 15895 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.07.2015*

Срок действия лицензии: *31.12.2085*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Меретояхинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Меретояхинское месторождение, расположенное в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1344,54 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Меретояхинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### 42. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярьефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11767 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2119*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новогодний лицензионный участок. Лицензионный участок включает Новогоднее газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1030,74 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новогодний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **43. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11768 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2080*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ярайнерский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Ярайнерское нефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1430 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Ярайнерский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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

#### **44. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *ХМН 11871 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2090*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 1175,59 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД; социальные обязательства – дополнительное соглашение о сотрудничестве с Правительством ХМАО-Югры; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

#### **45. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 14911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2081**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица - ООО «Шингинское» вследствие его присоединения к ООО «Газпромнефть-Восток», на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю лицензий ТОМ 00594 НЭ. Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 07.04.2010 №304.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Шингинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Шингинское нефтяное месторождение, расположенное в Карасокском и Парабельском районах Томской области; общая площадь участка 68 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Шингинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

#### **46. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**  
Место нахождения: **город Томск, Томская область, Российская Федерация**  
ИНН: **7017126251**  
ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 01998 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **03.09.2015**  
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Арчинское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 211 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Арчинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

#### **47. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**  
Место нахождения: **город Томск, Томская область, Российская Федерация**  
ИНН: **7017126251**  
ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 15901 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **26.08.2015**  
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Урманское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Урманское нефтяное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 229 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Урманский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

#### **48. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-**

**Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02196 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Салымский 2 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 2, расположенный в Нефтеюганском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 375,87 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 2).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

**49. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02198 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Салымский 3 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 3, расположенный в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 332,8 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 3).** Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

**50. Юридическое лицо, получившее лицензию:**



Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 02197 НР*

Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*

Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Салымский 5 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 5, расположенный в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 570,71 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 5).* Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

**51.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ТЮМ 14345 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.11.2007*

Срок действия лицензии: *01.07.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Зимний лицензионный участок. Зимний лицензионный участок, расположен в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 403 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС, захоронение бурового раствора, подтоварных и сточных вод (Зимний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

**52.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 14468 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2008*

Срок действия лицензии: *14.04.2033*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Аукционной комиссии в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *часть Зимнего месторождения нефти. горный отвод в границах Зимнего месторождения и геологический отвод за пределами горного отвода в пределах предварительных границ участка недр, расположенный на территории Кондинского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 455,1 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

**53.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ИРК 02567 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.07.2008*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Вакунайский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области и включает Вакунайское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 3065 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Вакунайский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

**54.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ИРК 02568 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.07.2008*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Игнялинский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области; площадь участка 2182 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Игнялинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

**55.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ЯКУ 02668 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.05.2008*

Срок действия лицензии: *01.11.2025*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Тымпучиканский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Ленском районе Республики Саха (Якутия) и включает Тымпучиканское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 1510 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Тымпучиканский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим*

**законодательством РФ.**

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

**56.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 15570 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2079**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Воргенское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 209 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Воргенский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**57.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 14989 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.08.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2093**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Западно-Лугинецкий лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает Западно-Лугинецкое месторождение. Общая площадь участка составляет 1803,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Лугинецкий участок).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**58.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 14904 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **27.04.2010**

Срок действия лицензии: **31.12.2085**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1. закона РФ «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 01.04.2010 №288.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-Романовский лицензионный участок, расположенный на территории Надымского района ЯНАО. Участок включает в себя северную часть Романовского нефтяного месторождения, в 30 км юго-восточнее от границы участка недр находится г. Муравленко. Площадь участка составляет 112,7 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС; добыча и закачка минерализованных подземных вод; закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Северо-Романовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.**

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

**59.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02983 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **01.08.2138**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №304-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения в 30 км от г. Оренбург. Площадь участка составляет 354,7 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Восточный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**60.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15304 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.01.2012*

Срок действия лицензии: *01.02.2037*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Чатылькинский лицензионный участок, расположен на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО. Площадь участка составляет 2397,3 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**61.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03005 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.09.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2095*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ореховский лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя часть Орехово-Ермаковского нефтяного месторождение. Площадь участка составляет 430 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ореховский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**62.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15773 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.09.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южный лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя Южное нефтяное месторождение. Площадь участка составляет 310 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС; размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Южный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**63.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Номер лицензии: *ОРБ 16063 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.05.2016*

Срок действия лицензии: *13.04.2114*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию №296 от 20.04.2016г. в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Капитоновское месторождение - блок недр в*

*границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области. Площадь участка составляет 36 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Капитоновский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**64.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02982 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *25.04.2118*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №302-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Царичанское+Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 98,3 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Царичанский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**65.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02981 НП*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *15.05.2022*



Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №301-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Царичанский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 254,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Царичанский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**66.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02980 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *25.04.2118*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №300-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Царичанское+Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 105,35 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Филатовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**67.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02985 НЭ*

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**  
Срок действия лицензии: **20.05.2055**

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №298-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Балейкинское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 31 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Балейкинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**68.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02984 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №299-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Уранский лицензионный участок расположенный в Новосергиевском и Сорочинском районах Оренбургской области; общая площадь участка 353,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Уранский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**69.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: **СЛХ 16046 НЭ**  
Дата выдачи лицензии: **15.04.2016**  
Срок действия лицензии: **31.12.2150**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016 №220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Новопортовское месторождение - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный в 15 км севернее п. Новый Порт Ямальского района Ямало-Ненецкого АО.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Новопортовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**70.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Заполярье»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Номер лицензии: **СЛХ 11769 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2113**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, общая площадь участка 2051 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Вынгапуровский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

**71.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: 1058600001118

Номер лицензии: *ХМН 15639 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *28.11.2013*

Срок действия лицензии: *21.05.2026*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Киняминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского АО.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Киняминский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**72.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15673 НП*

Дата выдачи лицензии: *17.02.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ХМАО-Югры в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *участок недр в границах лицензионного участка. Статус участка недр: - геологический отвод, от подошвы продуктивного пласта АС12 (исключая из участка залежи пластов ЮС2 и ЮС3), а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 2253,8 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений УВС (Южная часть Приобского месторождения).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с законом РФ «О недрах» не позднее 17.02.2015.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

73. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 01836 НР*

Дата выдачи лицензии: *30.08.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2101*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Пудинского участка на территории Томской области.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Пудинский лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает в себя Южно-Табаканское, Смоляное, Солоновское и Кулгинское месторождения. Общая площадь участка составляет 945,1 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Пудинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

74. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШПМ 16379 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2035*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Долгинским нефтяным месторождением предоставлено в соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Долгинское месторождение. Общая площадь участка составляет 1173 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС в пределах Долгинского нефтяного месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км<sup>2</sup>; пробурить на*

*участке недр не менее 3-х разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**75.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Сахалин»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *6501115388*

ОГРН: *1026500548128*

Номер лицензии: *ШВС 15741 НР*

Дата выдачи лицензии: *05.06.2014*

Срок действия лицензии: *30.12.2043*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Врангелевского участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Восточно-Сибирского и Чукотского морей. Общая площадь участка составляет 117 620 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 37000 пог. км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км<sup>2</sup>; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**76.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШПЧ 14758 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *02.10.2009*

Срок действия лицензии: *31.03.2043*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Приразломным нефтяным месторождением предоставлено с соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с*

**изменением наименования юридического лица – пользователя недр ООО «Севморнефтегаз» на ООО «Газпром нефть шельф».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Приразломное месторождение. Общая площадь участка составляет 744 кв. км.**

Вид лицензии: **добыча нефти на Приразломном нефтяном месторождении, поиск и оценка залежей УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ; ввести месторождение в разработку.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**77. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Сахалин»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Номер лицензии: **ШБМ 15823 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.12.2014**

Срок действия лицензии: **01.09.2044**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Хейсовского участка федерального значения предоставлено с соответствия со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **лицензионный участок расположен в северной части континентального шельфа Баренцева моря. Общая площадь участка составляет 83 590 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 20000 поз. км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км<sup>2</sup>; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**78. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: 7725610285  
ОГРН: 5077746978315

Номер лицензии: **ШПМ 16426 НР**  
Дата выдачи лицензии: **10.11.2017**  
Срок действия лицензии: **01.10.2044**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Западного участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества (Приказ Федерального агентства по недропользованию №464 от 30.10.2017г.).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен в юго-восточной части континентального шельфа Баренцева (Печорского) моря. Общая площадь участка составляет 8 861,4 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км<sup>2</sup>; пробурить на участке недр не менее 1-й поисковой скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**79.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02979 НР**  
Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**  
Срок действия лицензии: **15.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №303-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ягодный участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 489,1 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ягодный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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



**80.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 03133 НР*

Дата выдачи лицензии: *28.03.2018*

Срок действия лицензии: *27.05.2034*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 12.03.2018 №45-пр/Л в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Кувайский лицензионный участок расположен на территории Новосергиевского и Переволоцкого районов Оренбургской области. Общая площадь участка составляет 139, 5 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Кувайский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению до 31.12.2015 г.; срок начала проведения геологического изучения недр – не позднее 01.02.2016 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**81.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03068 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №3 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. №43).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Малоюганский лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 328,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Малоюганский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ, проекта разведочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

**82.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03069 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №2 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. №46).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Зимний лицензионный участок расположен на территории Кондинского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 1240 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Западно-Зимний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление программы поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**83.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16485 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*

Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Нялинский лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 465,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Нялинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление программы поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**84.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16484 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*

Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Панлорский 5 лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 268,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Панлорский 5 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**85.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16483 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*

Срок действия лицензии: *27.07.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»),*

являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Юильский 3 лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 896 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Юильский 3 участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**86. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Номер лицензии: **ХМН 16481 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2018**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Ляминский 6 лицензионный участок расположен на территории Сургутского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 271,1 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение (Ляминский 6 участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**87. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Номер лицензии: **ХМН 16482 НП**  
Дата выдачи лицензии: **08.11.2018**  
Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Итьяхский 1 лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 134,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Северо-Итьяхский 1 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **88. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 02133 НП**  
Дата выдачи лицензии: **10.05.2017**  
Срок действия лицензии: **10.05.2022**

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии Центрсибнедра (протокол от 04.04.2017 №2-2017 ТОМ и приказ Центрсибнедра от 13.04.2017г. №266).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Парабельский лицензионный участок расположен на территории Парабельского и Каргасокского районов Томской области. Общая площадь участка составляет 3247,3 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Парабельский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **89. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть -*

**Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: **СЛХ 02485 НР**

Дата выдачи лицензии: **22.09.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2079**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016 №220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Каменномысский (суша) участок недр расположен в ЯНАО, Ямальский район, общая площадь участка 230,5 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Каменномысский (суша) участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. До 22.09.2017 г. подготовить и утвердить проект по геологическому изучению недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

**90. Юрическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Номер лицензии: **ШОМ 16378 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.06.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Аяшского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **лицензионный участок расположен в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин. Общая площадь участка составляет 3 283,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр в срок до 22.07; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2157 км<sup>2</sup> в срок до 22.07.2014; пробурить на участке недр не менее 3-х поисково-оценочных скважин в срок до 22.10.2019.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

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

**91. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 02527 НП*

Дата выдачи лицензии: *05.12.2017*

Срок действия лицензии: *01.12.2024*

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии Уралнедра по лицензированию (приказ Уралнедра от 01.12.2017г. №509).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Каменномысский лицензионный участок расположен на территории Ямальского района ЯНАО. Общая площадь участка составляет 1349,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Южно-Каменномысский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**92. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *СЛХ 02550 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2018*

Срок действия лицензии: *20.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *Решение комиссии, созданной федеральным органом управления государственным фондом недр в состав которой включаются представители органов исполнительной власти субъектов РФ для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр. Приказ Уралнедра от 19.04.2018 №259.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Новопортовский лицензионный участок, расположен на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Южно-Новопортовский участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 2084,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Южно-Новопортовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 20.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

**93. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *СЛХ 02551 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2018*

Срок действия лицензии: *20.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *Решение комиссии, созданной федеральным органом управления государственным фондом недр в состав которой включаются представители органов исполнительной власти субъектов РФ для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр. Приказ Уралнедра от 19.04.2018 №258.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Суровый лицензионный участок, расположен на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Суровый участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 2263,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Суровый участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 20.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**94. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 03413 НР*

Дата выдачи лицензии: *17.04.2018*

Срок действия лицензии: *16.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №193*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабашский 17 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабашский 17 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 257,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабашский 17 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**95. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**



Номер лицензии: **ХМН 03414 НР**  
Дата выдачи лицензии: **17.04.2018**  
Срок действия лицензии: **16.04.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №215.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 18 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 18 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 265,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 18 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**96. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 03415 НР**  
Дата выдачи лицензии: **17.04.2018**  
Срок действия лицензии: **16.04.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №217.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 19 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 19 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 284,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 19 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**97. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 03416 НР**  
Дата выдачи лицензии: **18.04.2018**  
Срок действия лицензии: **17.04.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №194.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабашский 25 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабашский 25 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 239,4 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабашский 25 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**98. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 03417 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.04.2018*

Срок действия лицензии: *17.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №216.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабашский 26 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабашский 26 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 262,9 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабашский 26 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**99. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: *ХМН 03418 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.04.2018*

Срок действия лицензии: *17.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за*

исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №218.

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 27 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 27 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 286,8 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 27 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**100. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03139 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2018**

Срок действия лицензии: **01.06.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Приволжскнедра от 18.05.2018 №309.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Похвистневский лицензионный участок, расположен на территории Асекеевского, Бузурусланского и Бузулукского районов Оренбургской области. Похвистневский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 592,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Похвистневский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 01.06.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**101. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03138 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2018**

Срок действия лицензии: **01.06.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Приволжскнедра от 18.05.2018 №308.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Савицкий лицензионный участок, расположен на территории Грачевского и Бузулукского районов Оренбургской области. Савицкий участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического*

*изучения, площадь участка 903,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Савицкий участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 01.06.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**102.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 16449 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.05.2018*

Срок действия лицензии: *15.05.2038*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 04.05.2018 №171 в соответствии с п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новозаринский участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 50 кв. км.*

Вид лицензии: *Разведка и добыча УВС (Новозаринский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**103.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Место нахождения: *Российская Федерация Брянская область, Брянский район, село Октябрьское*

ИНН: *3245502148*

ОГРН: *1083254013094*

Номер лицензии: *KPP 03111 НР*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2018*

Срок действия лицензии: *30.11.2045*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу от 12.11.2018 №860 в соответствии со ст. 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Лескинский участок, расположенный на территории Таймырского Долгано-Ненецкого МР Красноярского края. Общая площадь участка недр*

*составляет 3027 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Лескинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 30.11.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**104.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Энерком»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Энерком»*

Место нахождения: *460021, Оренбургская область, город Оренбург, улица Мало-Луговая, 3/1, этаж 5, офис 501*

ИНН: *5609077986*

ОГРН: *1105658020269*

Номер лицензии: *ОРБ 15099 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.02.2011*

Срок действия лицензии: *08.02.2036*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 19.01.2011 №42 в соответствии со ст. 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Солнечный участок, расположенный в Ташлинском районе Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 464 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Солнечный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 08.02.2012. Выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 80 км<sup>2</sup> – до 08.02.2013. Закончить строительством не менее 2 поисковых скважин – до 08.02.2016.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

**105.** Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШКМ 16518 НР*

Дата выдачи лицензии: *11.02.2019*

Срок действия лицензии: *11.02.2049*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 28.01.2019 №28 и распоряжения Правительства РФ от 17.01.2019 №22-р в соответствии со ст. 2.1, 10.1 и 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Обский участок, расположенный в акватории Обской губы Карского моря на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа. Общая площадь участка недр составляет 321,2 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Обский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 11.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

#### **106. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03162 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.02.2019**

Срок действия лицензии: **20.01.2044**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 24.12.2018 №613 в соответствии со ст. 10.1 и 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Корноваринский лицензионный участок, расположен на территории Первомайского, Ташилинского и Тоцкого районов Оренбургской области. Корноваринский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 820,9 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Корноваринский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 04.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **107. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03163 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.02.2019**

Срок действия лицензии: **20.01.2044**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 24.12.2018 №611 в соответствии со ст. 10.1 и 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Рубежгинский лицензионный участок, расположен на территории Первомайского района Оренбургской области. Западно-Рубежгинский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 227 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Рубежинский участок недр)*.  
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 04.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**108. Юридическое лицо, получившее лицензию: Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03164 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.02.2019**

Срок действия лицензии: **20.01.2044**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 24.12.2018 №612 в соответствии со ст. 10.1 и 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Надеждинский лицензионный участок, расположен на территории Первомайского района Оренбургской области. Надеждинский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 820,9 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Надеждинский участок недр)*.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 04.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**109. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 03546 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.02.2019**

Срок действия лицензии: **12.02.2044**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 30.11.2018 №612.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Средневайский лицензионный участок расположен на территории Кондинского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет*

**211 кв. км.**

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Средневайский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 13.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**110.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03547 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.02.2019*

Срок действия лицензии: *12.02.2044*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 30.11.2018 №613.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Вайский лицензионный участок расположен на территории Кондинского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 502 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Северо-Вайский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 13.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

**111.** Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02567 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.02.2019*

Срок действия лицензии: *26.02.2044*



Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 18.01.2019 №19.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новоромановский лицензионный участок расположен на территории Надымского и Пуговского районов ЯНАО. Общая площадь участка составляет 110,3 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Новоромановский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 26.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **112. Юридическое лицо, получившее лицензию:**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02568 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.02.2019*

Срок действия лицензии: *26.02.2044*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 18.01.2019 №18.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Стахановский лицензионный участок расположен на территории Пуговского района ЯНАО. Общая площадь участка составляет 2082,9 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Северо-Стахановский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 26.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

#### **113. Юридическое лицо, получившее лицензию**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Место нахождения: *Российская Федерация Брянская область, Брянский район, село Октябрьское*

ИНН: *3245502148*

ОГРН: *1083254013094*

Номер лицензии: *СЛХ 02569 НР*  
Дата выдачи лицензии: *26.02.2019*  
Срок действия лицензии: *26.02.2044*

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 18.01.2019 №20.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Пухуцяхский лицензионный участок расположен на территории Тазовского района ЯНАО. Общая площадь участка составляет 825 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Пухуцяхский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 26.02.2020.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

*ПАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти АО «Газпромнефть - ОНПЗ», АО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ПАО «Славнефть-ЯНОС» и долю в переработке ОАО «Мозырский НПЗ».*

*АО «Газпромнефть - ОНПЗ»*

*АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Утвержденная мощность завода составляет 22,228 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефтяного сырья за 3 месяца 2019 года составил 5,1 млн тонн. В отчетном квартале глубина переработки нефти составила 90,5%, выход светлых нефтепродуктов – 71,4%.*

*Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, судовое топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных марок смазочных масел, битумов, присадок, катализаторов и иной продукции.*

*АО «Газпромнефть-МНПЗ»*

*Утвержденная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,757 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2019 года составил 2,3 млн тонн. В отчетном квартале глубина переработки нефти составила 74,6%, выход светлых нефтепродуктов – 57,1%.*

*Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, различные марки битумов, сера.*

*НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS)*

*НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.*

*Мощность НПЗ Панчево по первичной переработке составляет 4,6 млн тонн. НПЗ Нови-Сад находится на консервации и в 2019 г. переработка на нем не планируется.*

*Объем переработки нефти за 3 месяца 2019 года составил 0,6 млн тонн. Глубина переработки нефти составила 80,4%. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2019 года составил 77,5%.*

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция.

#### ПАО «Славнефть-ЯНОС»

Доступ к перерабатывающим мощностям ПАО «Славнефть-ЯНОС» Газпром нефть имеет в соответствии с косвенной долей участия в обществе, а именно через участие в дочернем обществе ООО «ГПН-Инвест» и косвенное участие в уставном капитале ПАО «НГК «Славнефть» (до 17.07.2018 ОАО «НГК «Славнефть»). За 3 месяца 2019 года объем переработки нефти на предприятии составил 3,9 млн тонн, из них доля Газпром нефть составила 1,95 млн тонн (50%). Глубина переработки нефти составила 64,1%, выход светлых нефтепродуктов – 54,3%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ПАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2017 год	2018 год	3 месяца 2019 года
<b>Переработка нефтяного сырья</b>	<b>тыс.т</b>	<b>40 109</b>	<b>42 911</b>	<b>9 965</b>
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	19 578	20 998	5 127
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	9 372	10 500	2 325
ПАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 740	7 857	1 953
NIS*	тыс.т	3 339	3 556	560
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	80	-	-
<b>Продукция переработки</b>				
<b>Бензин</b>	<b>тыс.т</b>	<b>9 981</b>	<b>10 818</b>	<b>2 355</b>
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 582	5 874	1 355
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 984	2 550	488
ПАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 462	1 430	359
NIS*	тыс.т	933	964	153
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	20	-	-
<b>Дизельное топливо</b>	<b>тыс.т</b>	<b>11 454</b>	<b>12 324</b>	<b>2 931</b>
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 193	6 634	1 613
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 724	2 137	575
ПАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 109	1 981	474
NIS*	тыс.т	1 402	1 572	269
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	26	-	-
<b>Мазут</b>	<b>тыс.т</b>	<b>6 029</b>	<b>6 210</b>	<b>1 775</b>
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 115	1 696	439
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 795	1 726	581
ПАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 801	2 530	680
NIS*	тыс.т	291	258	75
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	27	-	-
<b>Топливо для реактивных двигателей</b>	<b>тыс.т</b>	<b>3 038</b>	<b>3 465</b>	<b>759</b>
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 587	1 743	423
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	646	652	96
ПАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	650	880	215
NIS*	тыс.т	155	190	25
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-	-	-

\* указана доля ПАО «Газпром нефть»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период: **В соответствии с выделенным экспортным графиком ПАО «Газпром нефть» поставляет нефть в Республику Беларусь, в том числе и для собственного дочернего общества ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт». По заключенному договору процессинга Мозырский НПЗ осуществляет переработку нефти для «Газпромнефть-Белнефтепродукт». Далее «Газпромнефть-Белнефтепродукт» реализует выработанные на МНПЗ нефтепродукты, в том числе через собственную сеть АЗС на территории Беларуси и на экспорт. В отчетном периоде Компания не осуществляла переработку на Мозырском НПЗ.**

#### в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

**Экспорт нефти и нефтепродуктов осуществляется в соответствии с Таможенным кодексом**

*Евразийского экономического союза, Федеральным законом от 08.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Законом РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе», двусторонними соглашениями государств-членов Евразийского экономического союза и иными нормативно-правовыми актами.*

*Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, подпадающих под действие Федерального закона «Об экспортном контроле» №183-ФЗ от 18.07.1999г., осуществляется на основании разрешений или заключений, выдаваемых уполномоченными государственными органами.*

*Квотами ограничивается только экспорт нефти, осуществляемый по системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями)). Также экспорт нефти и (или) нефтепродуктов ограничивается в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в Республику Казахстан от 09.12.2010 и иными двусторонними соглашениями с государствами-членами Евразийского экономического союза.*

*В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.*

*Исключение (помимо вышеуказанного):*

- экспорт реактивного топлива, которое внесено Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).*

### **3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Деятельность ПАО «Газпром нефть» направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.*

*23 ноября 2018 года Совет директоров ПАО «Газпром нефть» рассмотрел и утвердил стратегию развития компании до 2030 года.*

*Новый документ является продолжением стратегии-2025, которая предполагает выход на объем добычи в 100 млн тонн н.э. при одновременном обеспечении доказанными запасами на уровне 15 лет и их стопроцентном ежегодном возмещении, а также рост показателей глубины переработки до 95% и выхода светлых нефтепродуктов до 80% за счет модернизации нефтеперерабатывающих активов. Он определяет векторы развития компании за горизонтом 2025 года с учетом формирующихся сегодня тенденций будущего глобального энергетического рынка.*

*В соответствии с новой стратегией развития, к 2030 году «Газпром нефть» должна стать ориентиром для других компаний мировой отрасли по возврату на вложенный капитал, эффективности, технологичности и безопасности. Фокусом компании является укрепление позиций в числе десяти крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира по объему добычи жидких углеводородов и максимизация создаваемой стоимости каждого барреля. Предполагается, что основной вклад в обеспечение роста добычи на горизонте 2020-2030 годов внесут новые действующие и вводимые в ближайшее время активы. Оставшуюся часть портфеля добычи планируется формировать за счет выхода в новые поисковые зоны, вовлечения нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов — таких как баженовская свита, доманиковые и палеозойские отложения, а также за счет развития шельфовых проектов.*

### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и**

## ассоциациях

1. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация организации в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр»*

Срок участия эмитента: *с 2004 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является создание условий рационального недропользования на основе разработки и совершенствования единой российской базы экспертизы недр.*

2. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация участников торгово-закупочной деятельности и развития конкуренции «Национальная ассоциация институтов закупок»*

Срок участия эмитента: *с 2013 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Ключевой целью ассоциации является формирование, последовательное продвижение и отстаивание общественно значимых интересов различных групп закупочного общества.*

3. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард»*

Срок участия эмитента: *с 2003 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену Ассоциации в соответствии с Уставом Ассоциации. Целью организации является осуществление деятельности, направленной на популяризацию и развитие хоккея с шайбой, развитие физической культуры, спорта и спортивного туризма в целом.*

4. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Санкт-Петербурга»*

Срок участия эмитента: *бессрочное (не лимитировано)*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену Ассоциации в соответствии с Уставом Ассоциации. Целью организации является повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в сфере газового и нефтяного комплексов.*

5. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение изыскателей для проектирования и строительства объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазизыскания-Альянс»*

Срок участия эмитента: *с 2009 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества осуществления изыскательских работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

6. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение проектировщиков объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазпроект-Альянс»*

Срок участия эмитента: *с 2009 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества проектных работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

7. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса*

**«Нефтегазстрой-Альянс»**

Срок участия эмитента: с 2009 года

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества осуществления строительных работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

**8. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»**

Срок участия эмитента: с 2006 года

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом союза. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену союза в соответствии с Уставом союза. Целью союза является содействие в осуществлении деятельности, направленной на развитие научно-технического прогресса в газовой отрасли (в том числе в области разведки и разработки газовых месторождений, производства, переработки, транспортировки, реализации, газораспределения и потребления газа), а также в деятельности по развитию в России цивилизованного газового рынка и рациональному использованию газа.*

**9. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: Общероссийское объединение работодателей Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП)**

Срок участия: с 2013 года

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом союза. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену союза в соответствии с Уставом союза. Целью союза является консолидация усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире, поддержание баланса интересов общества, власти и бизнеса.*

**10. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: Ассоциация «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС»)**

Срок участия: с 2019 года

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является продвижение и развитие устойчивого энергообеспечения регионов, поощрение экономного использования электроэнергии и внедрение энергосберегающих технологий.*

**3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

1. Полное фирменное наименование: *Друштво за истраживање, производњу, прераду, дистрибуцију и промет нафте и нафтних деривата и истраживање и производњу природног гаса «Нафтна индустрија Србије» а.д. Нови Сад/ Общество по разведке, добыче, переработке, распределению и сбыту нефти и нефтепродуктов и разведке и добыче природного газа «Нафтна индустрија Србије» а.о. Нови Сад*

Сокращенное фирменное наименование: *НИС а.д. Нови Сад / НИС а.о. Нови Сад*

Место нахождения *Нови Сад, улица Народног фронта 12*

ИНН/код иностранной компании: *104052135*

ОГРН /рег. номер иностранной компании: *20084693*

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, %: *56.15*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *56,15.*

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа.**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Папенко Сергей Алексеевич		
Тюрденев Кирилл Владимирович	-	-
Крылов Александр Владимирович	-	-
Даница Драшкович	-	-
Руттеншторфер Вольфганг	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич	-	-
Высоцкая Ольга Степановна	-	-
Никола Мартинович	-	-

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрденев Кирилл Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

2. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения г. **Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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, %: **98,9.**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98,7.**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча нефти и газа.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526
Илюхина Елена Анатольевна	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шушаков Александр Анатольевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

3. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Финанс»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль.**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,49.**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,49.**

Описание основного вида деятельности общества: **Вложения в ценные бумаги.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Артем Викторович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**



Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения г. Ханты-Мансийск

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

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: **Геологоразведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Билинчук Александр Васильевич	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-
Доктор Сергей Анатольевич	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кан Алексей Геннадиевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: 4703105075

ОГРН: 1084703003384

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, %: **99,99.**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ледовских Валерий Анатольевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН - Инвест»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган 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: **вложения в ценные бумаги.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жолобов Евгений Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Московский НПЗ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-МНПЗ»**

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

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

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 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: **переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Панов Александр Васильевич	-	-
Антонов Михаил Леонидович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубер Виталий Игоревич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

8. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть - Омский НПЗ»**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть - ОНПЗ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Омск**  
ИНН: **5501041254**  
ОГРН: **1025500508956**

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 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: **оказание услуг по переработке, производству и реализации продукции нефтепереработки, химии и нефтехимии.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антонов Михаил Леонидович	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белявский Олег Германович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Корпоративные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**  
ИНН: **5259033080**  
ОГРН: **1025202831532**

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: **эксплуатация нефтезаправочных комплексов и нефтебаз.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-
Белякова Яна Сергеевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гузеев Дмитрий Геннадьевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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 нефти и газа, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

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

Яковлев Вадим Владиславович	0,001051526	0,001051526
Чига́й Серге́й Евге́ньевич	-	-
Дюков Александр Валерьевич	0,00535724	0,00535724
Патрушев Андрей Николаевич	-	-
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

**По состоянию на дату окончания завершеного отчетного квартала Председатель Совета директоров не назначен.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гильфанов Ралиф Рашитович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

**11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Центр»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

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, %: **99,93331.**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **Розничная торговля моторным топливом.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-

Белякова Яна Сергеевна	-	-
------------------------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьменков Олег Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

12. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль.**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **90.**

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

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

Описание основного вида деятельности общества: **добыча нефти и газа, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овечкин Алексей Васильевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

13. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Многофункциональный комплекс Лахта Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК Лахта Центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

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: **Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)	0,00535724	0,00535724
Караев Абдулла Эльдарович	0,00003269	0,00003269
Дыбаль Александр Михайлович	-	-
Бобков Александр Артурович	-	-
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

### 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На дату окончания отчетного квартала **31.12.2018**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	-	-
Здания	416 208	340 577
Передаточные Устройства	148	148
Скважины	-	-
Дороги	-	-
Сооружения	35 185	27 020
Сооружения до 2002 г.	-	-
Машины и Оборудование	3 272 458	2 618 392
Транспортные Средства	76 751	26 333
Производственный Инвентарь	319 522	224 888



Инструмент	-	-
Многолетние насаждения	-	-
Библиотечные фонды	-	-
Прочие ОС	3 776	1 277
Трубопроводы	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>4 124 048</b>	<b>3 238 635</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина №26н от 30.03.2001 г.*

*В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.*

*Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.*

*Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.*

*Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.*

*Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.*

*Переоценка основных средств Обществом не проводится.*

Отчетная дата: **31.12.2018**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *переоценка основных средств за указанный период не проводилась.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *указанная информация отсутствует.*

На дату окончания отчетного квартала **31.03.2019**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	-	-
Здания	431 834	355 058
Передаточные Устройства	148	148
Скважины	-	-
Дороги	-	-
Сооружения	35 185	28 224

Сооружения до 2002 г.	-	-
Машины и Оборудование	3 542 012	2 716 741
Транспортные Средства	-	-
Производственный Инвентарь	320 326	235 733
Инструмент	-	-
Многолетние насаждения	-	-
Библиотечные фонды	-	-
Прочие ОС	3 776	1 557
Трубопроводы	-	-
ИТОГО	4 333 281	3 337 461

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина №26н от 30.03.2001 г.*

*В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.*

*Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.*

*Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.*

*Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.*

*Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.*

*Переоценка основных средств Обществом не проводится.*

Отчетная дата: **31.03.2019**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **переоценка основных средств за указанный период не проводилась.**

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): **указанная информация отсутствует.**

## Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности:

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017	2018
Норма чистой прибыли, %	11,27	4,36
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,9	1,1
Рентабельность активов, %	9,75	4,96
Рентабельность собственного капитала, %	37,89	24,33
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-3,12	-0,58
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,3	0,3
Рентабельность активов, %	-0,83	-0,15
Рентабельность собственного капитала, %	-3,41	-0,76
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

*Показатель норма чистой прибыли, рассчитанный как отношение чистой прибыли к выручке от продаж, за 2018 год по сравнению с 2017 годом снизился с 11,27% до 4,36% в основном за счет роста себестоимости из-за роста цен на нефть на мировом рынке. За 1 квартал 2019 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года показатель изменился с -3,12 % до -0,58 % в связи с увеличением выручки из-за роста цен на нефть на мировом рынке.*

*Коэффициент оборачиваемости активов за 2018 год по сравнению с 2017 годом изменился с 0,9 до 1,1. За 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года этот показатель не изменился и составил 0,3.*

*Рентабельность активов за 2018 год по сравнению с 2017 годом снизилась с 9,75 % до 4,96% в основном за счет снижения показателя чистой прибыли. За 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года этот показатель изменился с -0,83% до -0,15% в связи с ростом выручки из-за роста цен на нефть на мировом рынке.*

*Рентабельность собственного капитала за 2018 год по сравнению с 2017 годом снизилась с 37,89% до 24,33% в основном за счет снижения показателя чистой прибыли. За 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года этот показатель изменился с -3,41% до -0,76% в связи с увеличением выручки из-за роста цен на нефть на мировом рынке.*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет.**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального

исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**.

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности:

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017	2018
Чистый оборотный капитал, руб.	-106 467 566	-76 625 715
Коэффициент текущей ликвидности	0,83	0,90
Коэффициент быстрой ликвидности	0,77	0,83

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал, руб.	64 766 141	-139 759 177
Коэффициент текущей ликвидности	1,10	0,82
Коэффициент быстрой ликвидности	1,02	0,73

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**.

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

**Чистый оборотный капитал за 2018 год по сравнению с 2017 годом изменился с -106 467 566 до -76 625 715 в основном за счет роста дебиторской задолженности и остатка денежных средств на конец года. За 1 квартал 2019 по сравнению с 1 кварталом 2018 года этот показатель изменился с 64 766 141 до -139 759 177 за счет роста кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.**

**Коэффициент текущей ликвидности за 2018 год по сравнению с 2017 годом изменился с 0,83 до 0,90. Изменение показателя связано в основном с ростом краткосрочной дебиторской задолженности и остатка денежных средства на конец 2018 года. За 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года этот показатель изменился с 1,10 до 0,82. Снижение показателя связано в основном с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.**

**Коэффициент быстрой ликвидности за 2018 год по сравнению с 2017 годом изменился с 0,77 до 0,83. Изменение показателя связано в основном с ростом краткосрочной дебиторской задолженности и остатка денежных средства на конец 2018 года. За 1 квартал 2019 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года этот показатель изменился с 1,02 до 0,73. Изменение показателя связано в основном с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.**

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**.

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и (или) степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или

коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**.

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2018

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

**1. Вид ценных бумаг: акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения эмитента: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **101**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **7 455 393 480**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **75 926 318 584,61**

Единица измерения: **руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.**

Размер дивиденда по привилегированным акциям за 2017 год, срок выплаты: **144 434 484,50 руб.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям за 2017 год, срок выплаты: **439 080 832,88 руб.**

**Срок выплаты дивидендов – не позднее 20 июля 2018 г.**

**На дату окончания отчетного квартала дивиденды выплачены полностью.**

Дополнительная информация: **нет**.

**2. Вид ценных бумаг: акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Газпромнефть-МНПЗ»**

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

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.03.1998	1-02-00084-A	ФКЦБ России
30.03.1998	2-02-00084-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14 419 320**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **144 193 200**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **157 801 382 960,00**

Единица измерения: **руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту,**

*составившему настоящий ежеквартальный отчет.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям за 2017 год, срок выплаты: **493 515 540,30 руб.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям за 2017 год, срок выплаты: **3 074 779 290,94 руб.**

**Срок выплаты дивидендов – не позднее 17 августа 2018 г.**

**На дату окончания отчетного квартала дивиденды выплачены полностью.**

Дополнительная информация: *нет.*

**3. Вид ценных бумаг: акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Арктическая газовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Арктикгаз»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Новый Уренгой**

ИНН: **8904002359**

ОГРН: **1028900620814**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.05.1997	1-02-31650-D	Финансовые органы

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 613**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 613 000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **73 379 337 825,80**

Единица измерения: **руб.**

**Эмитент ценных бумаг является зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.**

Размер дивиденда по привилегированным акциям, срок выплаты: **привилегированных акций нет.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты: **Дивиденды за 2017 г. не выплачивались.**

Дополнительная информация: *нет.*

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

- **на 01.01.2018 – 5,1 тыс. руб.;**
- **на 31.12.2018 – 0 тыс. руб.**

Иные финансовые вложения:

**1. Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **42 425 037 315,98**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*Дивиденды за 2017 г. начислены в сумме 32 838 612 619,57 руб., срок выплаты – до 27 июня 2018 г. На дату окончания отчетного квартала дивиденды выплачены полностью.*

Дополнительная информация: *нет.*

**2. Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Инвест»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903,15**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*Дивиденды за 2017 г. начислены в сумме 28 291 169 000,00руб., срок выплаты – до 27 июня 2018 г. На дату окончания отчетного квартала дивиденды выплачены полностью.*

Дополнительная информация: *нет.*

**3. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **840 299 955,00**

Единица измерения: **USD**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*ставка 4,88%, срок выплаты 31.03.2024 г.*

Дополнительная информация: *нет.*

**4. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть Ямал»**

Размер займа в денежном выражении: **52 409 755 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*ставка 5,8225%, срок выплаты 31.12.2021 г.*

Дополнительная информация: *нет.*

**5. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **758 103 461,85**

Единица измерения: **USD**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

*ставка 5,9%, срок выплаты 31.12.2031 г.*

Дополнительная информация: *нет.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ПАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании (за исключением АО «Арктикгаз») являются дочерними обществами ПАО «Газпром нефть».**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»,**

утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

### На 31.03.2019

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

**1. Вид ценных бумаг: *акции***

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения эмитента: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
13.03.2001	1-04-00109-A	ФКЦБ России
13.03.2001	2-03-00109-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *101*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *7 455 393 480*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *75 926 318 584,61*

Единица измерения: *руб.*

*Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.*

*Дивиденды за 2018 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.*

Дополнительная информация: *нет.*

**2. Вид ценных бумаг: *акции***

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «Газпромнефть-МНПЗ»*

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

ИНН: *7723006328*

ОГРН: *1027700500190*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
30.03.1998	1-02-00084-A	ФКЦБ России
30.03.1998	2-02-00084-A	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *14 419 320*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *144 193 200*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *157 801 382 960,00*

Единица измерения: *руб.*

*Эмитент ценных бумаг является дочерним обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.*

*Дивиденды за 2018 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.*

Дополнительная информация: *нет.*

**3. Вид ценных бумаг: *акции***

Полное фирменное наименование эмитента: *Акционерное общество «Арктическая газовая*



**компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Арктикгаз»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Новый Уренгой**

ИНН: **8904002359**

ОГРН: **1028900620814**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.05.1997	1-02-31650-D	Финансовые органы

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 627**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 627 000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74 679 137 837,80**

Единица измерения: **руб.**

**Эмитент ценных бумаг является зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.**

**Дивиденды за 2018 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.**

Дополнительная информация: **нет.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

Иные финансовые вложения:

**1. Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **42 425 037 315,98**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Дивиденды за 2018 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.**

Дополнительная информация: **нет.**

**2. Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Инвест»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903,15**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**Дивиденды за 2018 г. на дату окончания отчетного квартала не начислялись.**

Дополнительная информация: **нет.**

**3. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Badra B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **705 299 955,00**

Единица измерения: **USD**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 4,88%, срок выплаты 31.03.2024 г.**

Дополнительная информация: **нет.**

#### **4. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть Ямал»**

Размер займа в денежном выражении: **52 409 755 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 5,8225%, срок выплаты 31.12.2021 г.**

Дополнительная информация: **нет.**

#### **5. Финансовое вложение является займом**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, которой эмитент выдал заем: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Middle East B.V.**

Размер займа в денежном выражении: **694 103 461,85**

Единица измерения: **USD**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ставка 5,9%, срок выплаты 31.12.2031 г.**

Дополнительная информация: **нет.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ПАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними (за исключением АО «Арктикгаз») обществами ПАО «Газпром нефть».**

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.**

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

**На 31.12.2018**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	3 084 979	716 738
Изобретение, образец, полезная модель	107 474	12 784
Программы ЭВМ, БД	1 058 135	120 613
Товарный знак, знак обслуживания	1 919 370	583 341
Прочие	35 466	33 670
ИТОГО	3 120 445	750 408

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: **Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).**

Отчетная дата: 31.12.2018

На 31.03.2019

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность	3 379 576	792 456
Изобретение, образец, полезная модель	107 474	14 270
Программы ЭВМ, БД	1 334 384	129 716
Товарный знак, знак обслуживания	1 937 718	648 470
Прочие	35 466	33 890
ИТОГО	3 415 042	826 346

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).*

Отчетная дата: 31.03.2019

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

*В Компании действует программа инновационного развития, ядро которой – технологические проекты по увеличению нефтеотдачи на зрелых месторождениях, вовлечению в разработку трудноизвлекаемых запасов углеводородов (ТРИЗ), постоянному повышению продуктивности скважин, а также инициатива по разработке и производству катализаторов каталитического крекинга и гидрогенизационных процессов.*

*Ключевые результаты 2018 г.:*

- *подведение окончательных итогов пилотного проекта сода-ПАВ-полимерного заводнения, подтверждение эффективности технологии;*
- *подтверждение потенциала технологии многостадийного гидроразрыва пласта при разработке баженовской свиты;*
- *открытие полигона для отработки технологий добычи из баженовской свиты;*
- *повышение эффективности бурения и заканчивания скважин – увеличение длины горизонтального участка, применение новых технологий ГРП;*
- *промышленное внедрение модифицированного катализатора каталитического крекинга с активной матрицей, катализаторов изодепарафинизации и олигомеризации – собственных разработок Компании;*
- *завершение проектирования высокотехнологичного катализаторного производства в г. Омске;*
- *разработка новых материалов, технологий использования ПНГ, процессов нефтепереработки.*

*«Газпром нефть» придерживается прагматичного подхода к развитию и внедрению новых технологий. Доступные на рынке эффективные решения приобретаются и адаптируются к условиям конкретных активов. Параллельно Компания развивает рынок технологий, стимулируя партнеров к созданию новых решений и выступая в качестве первого покупателя. Уникальные решения, отсутствующие на рынке, разрабатываются Компанией совместно с отечественными и зарубежными партнерами*

*НИОКР по разработке технологий выполняются в рамках Технологической стратегии в области разведки и добычи и Стратегии НИОКР в области нефтепереработки. Портфель Технологической стратегии включает более 100 проектов, программы НИОКР в области нефтепереработки – порядка 30. В числе результатов НИОКР 2018 г. – новые материалы для использования в производственном процессе, технологии, повышающие эффективность использования ПНГ, новые процессы нефтепереработки.*

*Совместно с российскими учеными успешно синтезирован образец сверхтвердого материала для резцов бурового долота. Достигнуто снижение затрат на производство нового материала за счет шестикратного уменьшения требуемого давления для синтеза и упрощения процесса его конечной*

обработки.

Другая перспективная разработка – мобильные модульные комплексы для подготовки ПНГ. Технология позволяет выделять тяжелые компоненты из ПНГ и возвращать их в нефть, что решает проблему уноса нефти с газом, сжигания жирных углеводородов и возникновения осложнений в системе транспорта газа. Площадь нового комплекса в пять раз меньше, чем у традиционной установки. Создаваемое решение позволит не только повысить экологичность производства, но и значительно сократить затраты на строительство и обслуживание инфраструктуры, а также повысить эффективность газопотребляющего оборудования.

В партнерстве с отечественным разработчиком создана уникальная технология «Ароформинг» – процесс совместной переработки низкосортного БГС (бензин газовый стабильный, октановое число 60), спиртов (в частности, метанола) и сухого газа каталитического крекинга в товарный бензин с октановым числом 90–93. Получаемый продукт соответствует требованиям экологического класса «Евро-5». Ближайшей задачей является масштабирование новой технологии.

**Приоритетные технологические направления:**

- повышение коэффициента извлечения нефти (КИН) на зрелых месторождениях;
- разработка многофазных месторождений;
- добыча из низкопроницаемых коллекторов;
- эффективная и безопасная работа на шельфе в ледовых условиях;
- разработка и производство катализаторов процессов нефтепереработки.

#### **ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ БЛОКА РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ**

Портфель Технологической стратегии Блока разведки и добычи в 2018 г. включал более 100 проектов. Технологическая стратегия охватывает все приоритетные направления деятельности Блока, включая:

- технологии геологоразведки и развития ресурсной базы;
- технологии бурения и заканчивания скважин;
- повышение нефтеотдачи и интенсификацию притока;
- разработку нетрадиционных запасов;
- разработку подгазовых залежей;
- электронную разработку активов (ЭРА);
- разработку карбонатных и трещиноватых коллекторов;
- инфраструктуру нового поколения;
- капитальное строительство.

#### **ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СТРАТЕГИЯ БЛОКА РАЗВИТИЯ ШЕЛЬФОВЫХ ПРОЕКТОВ**

В 2018 г. Компанией утверждена Технологическая стратегия по шельфовым проектам.

Приоритетные технологические направления включают:

- поисково-разведочные работы;
- контроль, предотвращение и устранение аварий в ледовых условиях;
- логистику в условиях Арктики;
- утилизацию ПНГ на арктическом шельфе;
- морское обустройство месторождений;
- безопасность шельфовых проектов;
- внедрение цифровых технологий.

В 2019 г. продолжится развитие системы управления технологическими проектами в сегменте добычи на шельфе. Значимую роль при этом будет играть созданный в конце 2017 г. Центр шельфовых компетенций на базе АО «Морнефтегазпроект».

#### **СТРАТЕГИЯ НИОКР БЛОКА ЛОГИСТИКИ, ПЕРЕРАБОТКИ И СБЫТА**

В сегменте нефтепереработки действует долгосрочная Стратегия НИОКР. Внедрение технологий, разрабатываемых в партнерстве с ведущими российскими научными центрами в области нефтепереработки и образовательными учреждениями, позволяет Компании увеличивать выход высокомаржинальных продуктов с учетом технологических условий конкретного НПЗ, а также снижать операционные затраты.

В 2018 г. портфель НИОКР Компании в области нефтепереработки насчитывал порядка 30 проектов по ключевым направлениям технологического развития:

- технологии производства катализаторов, в том числе катализаторов каталитического крекинга и гидрогенизационных процессов;

- перспективные технологии нефтепереработки, такие как гидродециклизация, ароформинг и др.;
- иные перспективные исследования и разработки в области нефтепереработки.

**В 2018 г. получены 26 патентов на изобретения (в том числе один патент США) и зарегистрированы в Роспатенте 26 заявок на изобретения (в том числе 10 международных заявок) на ключевые технические решения в области нефтепереработки: технологии производства катализаторов каталитического крекинга, гидроочистки дизельного топлива и вакуумного газойля, твердокислотного алкилирования, реактивации катализаторов гидроочистки, обеспечивающие достижение стратегических целей Компании**








**Затраты на НИОКР на 31 декабря 2018 года по ПАО «Газпром нефть» составили 160 809 тыс. руб.**

**Затраты на НИОКР на 31 марта 2019 года по ПАО «Газпром нефть» составили 171 633 тыс. руб.**







Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).

#### **Зарегистрированные товарные знаки и патенты**

<b>№</b>	<b>Товарный знак / промышленный образец / название</b>	<b>Товарный знак / Визуализация</b>	<b>Статус</b>	<b>Свидетельство/патент №</b>	<b>Дата регистрации</b>	<b>Срок и территория действия</b>
1.	Ресурсы для будущего	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	387332	20.08.2009	До 26.06.2028
2.	Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	402376	01.03.2010	До 31.12.2028
3.	Сибирская нефть - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	414784	30.07.2010	До 12.03.2019
4.	Сибирская нефть - комбинированное обозначение (вертикальный вариант)		Зарегистрирован на территории РФ	433617	25.03.2011	До 11.12.2019
5.	Нефтегазета - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408556	14.05.2010	До 12.03.2019
6.	Слово нефтяника - словесное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	405331	02.04.2010	До 19.03.2019


7.	Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408819	17.05.2010	До 19.03.2019
8.	Будущее начинается сегодня	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	448429	02.12.2011	До 06.09.2020
9.	Лого «Детского хоккейного турнира»		Зарегистрирован на территории РФ	465992	06.07.2012	До 09.09.2020
10.	Dream Big		Зарегистрирован на территории РФ	446762	02.11.2011	До 31.05.2021
11.	Мечтай о большем		Зарегистрирован на территории РФ	446761	02.11.2011	До 31.05.2021
12.	Стремиться к большему	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	473023	17.10.2012	До 05.12.2021
13.	Мечтай о большем	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476862	19.12.2012	До 20.12.2021
14.	Dream Big - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489331	10.06.2013	До 26.01.2022
15.	Мечтай о большем - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	489738	17.06.2013	До 26.01.2022
16.	Dream Big	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476863	19.12.2012	До 20.12.2021
17.	Энергия вашего полета	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489009	06.06.2013	До 15.06.2022
18.	The Energy of your Flight	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	489008	06.06.2013	До 15.06.2022
19.	Голубая льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	496885	27.09.2013	До 21.08.2022

20.	Мишка - логотип хоккейного турнира детских команд		Зарегистрирован на территории РФ	499220	05.11.2013	До 16.08.2022
21.	Синяя льдинка		Зарегистрирован на территории РФ	499221	05.11.2013	До 21.08.2022
22.	Мишка с льдинкой		Зарегистрирован на территории РФ	507083	24.02.2014	До 21.08.2022
23.	ВИДИМ ВОЗМОЖНОСТИ РОСТА	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	508439	12.03.2014	До 06.02.2023
24.	THINK BIG	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	513677	21.05.2014	До 22.03.2023
25.	AIM HIGH	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517254	08.07.2014	До 22.03.2023
26.	Эко контроль		Зарегистрирован на территории РФ	517427	09.07.2014	До 15.04.2023
27.	Год экологии		Зарегистрирован на территории РФ	517426	09.07.2014	До 15.04.2023
28.	Стремиться к лучшему	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	535512	25.02.2015	До 02.08.2023
29.	Эко-лист		Зарегистрирован на территории РФ	525386	24.10.2014	До 02.08.2023
30.	Мишка турнирный с медалью		Зарегистрирован на территории РФ	528675	08.12.2014	До 24.10.2023

31.	Мишка турнирный с кубком		Зарегистриро ван на территории РФ	528674	08.12.2014	До 24.10.2023
32.	Мишка турнирный с шарфом		Зарегистриро ван на территории РФ	528792	09.12.2014	До 24.10.2023
33.	МЫ ДЕЛАЕМ БОЛЬШЕ	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	535325	24.02.2015	До 12.03.2023
34.	Лучший работодатель России		Зарегистриро ван на территории РФ	541160	29.04.2015	До 03.02.2024
35.	3 рubeжа		Зарегистриро ван на территории РФ	541395	06.05.2015	До 11.03.2024
36.	SmartDRIVE	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	544612	01.06.2015	До 03.02.2024
37.	Технологии современных дорог		Зарегистриро ван на территории РФ	546664	25.06.2015	До 03.02.2024
38.	Вместе мы можем больше	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	573649	11.05.2016	До 03.04.2025
39.	Working futures	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	573648	11.05.2016	До 03.04.2025
40.	Формула будущего		Зарегистриро ван на территории РФ	585588	01.09.2016	До 17.02.2025
41.	Технологии лидерства	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	597121	30.11.2016	До 27.08.2025
















42.	Двигай добро	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	600389	27.12.2016	До 26.11.2025
43.	Безопасность начинается с тебя	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	594097	09.11.2016	До 26.11.2025
44.	Двигай добро		Зарегистрирован на территории РФ	607759	06.03.2017	До 14.01.2026
45.	Меняемся к лучшему	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	611576	03.04.2017	До 20.05.2026
46.	В гармонии с Арктикой	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	541392	06.05.2015	До 04.03.2024
47.	ОБЕРЕГАЯ АРКТИКУ	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	539559	13.04.2015	До 04.03.2024
48.	ЧИСТАЯ АРКТИКА	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	541393	06.05.2015	До 04.03.2024
49.	IN HARMONY WITH THE ARCTIC	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	544336	29.05.2015	До 04.03.2024
50.	ARCO	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	550942	20.08.2015	До 11.03.2024
51.	ARCTICOIL	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	557501	16.11.2015	До 11.03.2024
52.	Novy Port	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	564482	11.02.2016	До 28.07.2014
53.	Arctic time	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	563384	01.02.2016	До 16.10.2024












54.	Время Арктики	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	561534	11.01.2016	До 16.10.2024
55.	Арктический вектор	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	562292	20.01.2016	До 16.10.2024
56.	Arctic vector	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	562291	20.01.2016	До 16.10.2024
57.	Время Арктики - комбинированное	 ВРЕМЯ АРКТИКИ	Зарегистрирован на территории РФ	567957	16.03.2016	До 26.12.2024
58.	Создавая настоящее	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	568835	22.03.2016	До 29.01.2025
59.	Новая Арктика	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	568834	22.03.2016	До 29.01.2025
60.	Creating reality	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	566890	04.03.2016	До 29.01.2025
61.	New Arctic	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	570475	05.04.2016	До 29.01.2025
62.	Новая Арктика - комбинированное	 НОВАЯ АРКТИКА	Зарегистрирован на территории РФ	577995	16.06.2016	До 19.05.2025
63.	ARCO комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573457	06.05.2016	До 24.02.2025
64.	ARCO комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573458	06.05.2016	До 24.02.2025
65.	Articoil комбинированное		Зарегистрирован на территории РФ	573459	06.05.2016	До 24.02.2025

66.	Articoil комбинированное		Зарегистриро ван на территории РФ	573460	06.05.2016	До 24.02.2025
67.	Artic Time		Зарегистриро ван на территории РФ	573469	06.05.2016	До 20.03.2025
68.	Полоски		Зарегистриро ван на территории РФ	580957	15.07.2016	До 19.05.2025
69.	New Arctic - комбинированное		Зарегистриро ван на территории РФ	580956	15.07.2016	До 19.05.2025
70.	Логотип программы "Время Арктики"		Зарегистриро ван на территории РФ	580079	08.07.2016	До 19.05.2025
71.	Ворота Арктики	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	591012	17.10.2016	До 23.09.2025
72.	Время Арктики	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	601712	16.01.2017	До 26.01.2026
73.	ARCTIC TIME	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	601713	16.01.2017	До 26.01.2026
74.	NOVY PORT		Зарегистриро ван на территории РФ	615055	03.05.2017	До 25.05.2026
75.	Сибнефть / Sibneft		Зарегистриро ван на территории РФ	180561	12.10.1999	До 30.06.2019
76.	SIBI (Этикетка)		Зарегистриро ван на территории РФ	208785	06.02.2002	До 20.09.2021
77.	Sibi / Сиби		Зарегистриро ван на территории РФ	208784	06.02.2002	До 20.09.2021

78.	Sibimotor / Сибимотор		Зарегистриро ван на территории РФ	208783	06.02.2002	До 20.09.2021
79.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420223	11.10.2010	До 07.08.2019
80.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420224	11.10.2010	До 07.08.2019
81.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420450	13.10.2010	До 07.08.2019
82.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420225	11.10.2010	До 07.08.2019
83.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	420226	11.10.2010	До 07.08.2019
84.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445152	03.10.2011	До 21.03.2021
85.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445153	03.10.2011	До 21.03.2021
86.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	445208	04.10.2011	До 21.03.2021
87.	Sibi MOTOR		Зарегистриро ван на территории РФ	444967	28.09.2011	До 07.04.2021
88.	Сибнефть		Зарегистриро ван на территории РФ	567793	14.03.2016	До 28.05.2024
89.	Сибнефть		Зарегистриро ван на территории РФ	567790	14.03.2016	До 28.05.2024
90.	Sibneft		Зарегистриро ван на территории РФ	567792	14.03.2016	До 28.05.2024

91.	Sibneft		Зарегистриро ван на территории РФ	567794	14.03.2016	До 28.05.2024
92.	Сибнефть	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	567791	14.03.2016	До 28.05.2024
93.	Sibneft	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	567789	14.03.2016	До 28.05.2024
94.	Лахта центр		Зарегистриро ван на территории РФ	476818	17.12.2012	До 12.04.2021
95.	Лахтацентр	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	472018	01.10.2012	До 12.04.2021
96.	Лахта центр	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	525012	20.10.2014	До 09.10.2022
97.	Лахта центр	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	472056	02.10.2012	До 12.04.2021
98.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	525383	24.10.2014	До 29.07.2023
99.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	529700	15.12.2014	До 29.07.2023
100.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	529702	15.12.2014	До 29.07.2023
101.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	529701	15.12.2014	До 29.07.2023
102.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	530514	19.12.2014	До 29.07.2023
103.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	529703	15.12.2014	До 29.07.2023
104.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	525397	24.10.2014	До 29.07.2023









105.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	528464	08.12.2014	До 10.09.2023
106.	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	535067	19.02.2015	До 05.12.2023
107.	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	536503	10.03.2015	До 05.12.2023
108.	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	532494	21.01.2015	До 05.12.2023
109.	Пиктограмма «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	535068	19.02.2015	До 05.12.2023
110.	Native towns		Зарегистриро ван на территории РФ	567888	15.03.2016	До 09.02.2025
111.	Сердце «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	569034	23.03.2016	До 16.03.2025
112.	Полоски «Родные города»		Зарегистриро ван на территории РФ	570207	04.04.2016	До 10.03.2025
113.	Бесконечный потенциал		Зарегистриро ван на территории РФ	584678	23.08.2016	До 02.07.2025
114.	Математическая прогрессия		Зарегистриро ван на территории РФ	583724	11.08.2016	До 02.07.2025
115.	Умножая таланты		Зарегистриро ван на территории РФ	590547	12.10.2016	До 02.07.2025
116.	Родные города		Зарегистриро ван на территории РФ	607751	06.03.2017	До 21.08.2025



117.	Пиктограмма		Зарегистриро ван на территории РФ	594707	15.11.2016	До 13.10.2025
118.	Города для людей		Зарегистриро ван на территории РФ	601716	16.01.2017	До 19.02.2026
119.	Месторождения побед		Зарегистриро ван на территории РФ	601718	16.01.2017	До 19.02.2026
120.	Культурный код		Зарегистриро ван на территории РФ	610602	27.03.2017	До 19.02.2026
121.	Личный вклад		Зарегистриро ван на территории РФ	601717	16.01.2017	До 19.02.2026
122.	Сохраняя традиции		Зарегистриро ван на территории РФ	609177	16.03.2017	До 19.02.2026
123.	Город ждет большое кино		Зарегистриро ван на территории РФ	608717	14.03.2017	До 09.03.2026
124.	Грантовый конкурс		Зарегистриро ван на территории РФ	614399	27.04.2017	До 19.02.2026
125.	Новые горизонты		Зарегистриро ван на территории РФ	621015	26.06.2017	До 19.02.2026
126.	Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	408555	14.05.2010	До 31.12.2028
127.	Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	401827	19.02.2010	До 31.12.2028
128.	Суперграфика АЗС (вариант 3) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	422319	11.11.2010	До 24.12.2019
129.	Суперграфика АЗС (вариант 4) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	425116	09.12.2010	До 24.12.2019



130.	Суперграфика АЗС (вариант 5) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	421910	02.11.2010	До 24.12.2019
131.	Суперграфика АЗС (вариант 6) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	421911	02.11.2010	До 24.12.2019
132.	Суперграфика АЗС (вариант 7) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	447080	10.11.2011	До 24.08.2020
133.	Стела (ценовая) - комбинированное объемное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	382925	08.07.2009	До 23.01.2019
134.	Угловой фриз - объемное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	381742	18.06.2009	До 23.01.2019
135.	Магазин - объемное обозначение с изобразительным элементом		Зарегистриро ван на территории РФ	405065	31.03.2010	До 03.04.2019
136.	Межколонный короб - комбинированное объемное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	418264	14.09.2010	До 30.03.2019
137.	Стела дополнительных услуг - объемное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	416099	16.08.2010	До 30.03.2019
138.	Нам по пути	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	418855	22.09.2010	До 03.04.2019
139.	Общий вид АЗС - комбинированное объёмное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	395503	04.12.2009	До 30.03.2019













140.	Указатель		Зарегистриро ван на территории РФ	408647	14.05.2010	До 03.04.2019
141.	Сервисная урна		Зарегистриро ван на территории РФ	439750	23.06.2011	До 25.03.2020
142.	Надежный ориентир	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	410947	10.06.2010	До 21.05.2019
143.	Медвежонок - лого социальной акции		Зарегистриро ван на территории РФ	448587	05.12.2011	До 13.11.2020
144.	Цвета АЗС		Зарегистриро ван на территории РФ	446760	02.11.2011	До 31.05.2021
145.	Нам по пути	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	486827	15.05.2013	До 31.01.2022
146.	Общий вид АЗС - комбинированное объемное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	486879	15.05.2013	До 12.04.2022
147.	Лепесток (желтый) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	496056	13.09.2013	До 27.07.2022
148.	Лепесток (голубой) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	496054	13.09.2013	До 27.07.2022
149.	Лепесток (синий) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	496055	13.09.2013	До 27.07.2022

150.	Маленька стелла - объемное изображение		Зарегистриро ван на территории РФ	494935	27.08.2013	До 16.08.2022
151.	Лепесток (оранжевый) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	502515	18.12.2013	До 27.07.2022
152.	Лепесток (красный) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	501037	02.12.2013	До 27.07.2022
153.	Лепесток (серый) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	501036	02.12.2013	До 27.07.2022
154.	Лепесток (зеленый) - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	502516	18.12.2013	До 27.07.2022
155.	Навес АЗС - изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	506664	18.02.2014	До 19.10.2022
156.	Этикетка губка		Зарегистриро ван на территории РФ	502526	18.12.2013	До 14.12.2022
157.	Этикетка перчаток		Зарегистриро ван на территории РФ	506716	19.02.2014	До 14.12.2022
158.	Этикетка (синий)		Зарегистриро ван на территории РФ	503261	26.12.2013	До 14.12.2022

159.	Этикетка (фиолетовый)		Зарегистриро ван на территории РФ	506715	19.02.2014	До 14.12.2022
160.	Этикетка (прямоуг.)		Зарегистриро ван на территории РФ	506714	19.02.2014	До 14.12.2022
161.	GPN-Service- 2Leafs-Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	512737	08.05.2014	До 22.03.2023
162.	GPN-Wash-3Leafs- White		Зарегистриро ван на территории РФ	514962	05.06.2014	До 22.03.2023
163.	GPN-Wash-3Leafs- Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	514192	28.05.2014	До 22.03.2023
164.	GPN-Wash-2Leafs- White		Зарегистриро ван на территории РФ	513482	19.05.2014	До 22.03.2023
165.	GPN-Wash-2Leafs- Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	511878	24.04.2014	До 22.03.2023
166.	GPN-Shop-3Leafs- White		Зарегистриро ван на территории РФ	512099	28.04.2014	До 22.03.2023
167.	GPN-Shop-3Leafs- Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	512738	08.05.2014	До 22.03.2023
168.	GPN-Shop-2Leafs- White		Зарегистриро ван на территории РФ	511876	24.04.2014	До 22.03.2023
169.	GPN-Shop-2Leafs- Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	512097	28.04.2014	До 22.03.2023

170.	GPN-Service-3Leafs-White		Зарегистриро ван на территории РФ	512098	28.04.2014	До 22.03.2023
171.	GPN-Service-3Leafs-Blue		Зарегистриро ван на территории РФ	511877	24.04.2014	До 22.03.2023
172.	GPN-Service-2Leafs-White		Зарегистриро ван на территории РФ	517558	10.07.2014	До 22.03.2022
173.	Шелфтокер		Зарегистриро ван на территории РФ	518492	22.07.2014	До 20.05.2023
174.	Суперграфика оранжевая на белом		Зарегистриро ван на территории РФ	523087	24.09.2014	До 01.07.2023
175.	Суперграфика белая на оранжевом		Зарегистриро ван на территории РФ	523164	25.09.2014	До 01.07.2023
176.	Топливная карта		Зарегистриро ван на территории РФ	514188	28.05.2014	До 13.03.2023
177.	Евро-5		Зарегистриро ван на территории РФ	529220	10.12.2014	До 30.08.2023
178.	ДТ комбинированное		Зарегистриро ван на территории РФ	536812	12.03.2015	До 06.02.2024
179.	SMART	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	544189	28.05.2015	До 10.06.2023
180.	СМАРТ	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	544223	28.05.2015	До 10.06.2023
181.	ДТ		Зарегистриро ван на территории РФ	540075	13.04.2015	До 06.02.2024

182.	ДТ		Зарегистриро ван на территории РФ	541162	29.04.2015	До 06.02.2024
183.	Корпоративная карта		Зарегистриро ван на территории РФ	544270	28.05.2015	До 09.04.2024
184.	Оранжевая суперграфика на белом		Зарегистриро ван на территории РФ	544584	01.06.2015	До 29.04.2024
185.	Белая суперграфика на оранжевом		Зарегистриро ван на территории РФ	545408	09.06.2015	До 29.04.2024
186.	Этикетка СОЖ		Зарегистриро ван на территории РФ	548608	21.07.2015	До 05.05.2024
187.	Общий вид (схематичный)		Зарегистриро ван на территории РФ	561201	30.12.2015	До 04.04.2024
188.	Стела (схематичная)		Зарегистриро ван на территории РФ	557396	13.11.2015	До 04.04.2024
189.	Шелфтокер		Зарегистриро ван на территории РФ	568002	16.03.2016	До 20.08.2024
190.	Ароматизатор		Зарегистриро ван на территории РФ	567958	16.03.2016	До 26.12.2024
191.	Fuel Pass	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	577401	09.03.2016	До 24.09.2024

192.	Дизель Опти		Зарегистриро ван на территории РФ	570104	01.04.2016	До 09.02.2025
193.	Кристалльный лед (этикетка)		Зарегистриро ван на территории РФ	578112	17.06.2016	До 27.04.2025
194.	Кластеры графика 1		Зарегистриро ван на территории РФ	577434	09.06.2016	До 15.05.2025
195.	Кластеры - графика 4		Зарегистриро ван на территории РФ	578255	17.06.2016	До 15.05.2025
196.	Нам по пути		Зарегистриро ван на территории РФ	586169	08.09.2016	До 24.09.2024
197.	Fuel Pass – комбинированное		Зарегистриро ван на территории РФ	580879	15.07.2016	До 26.12.2024
198.	АЗС		Зарегистриро ван на территории РФ	580617	13.07.2016	До 17.02.2025
199.	Кластеры графика 2		Зарегистриро ван на территории РФ	580955	15.07.2016	До 15.05.2025
200.	Кластеры графика 3		Зарегистриро ван на территории РФ	580081	08.07.2016	До 15.05.2025
201.	Опти D на черном фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	591011	17.10.2016	До 21.09.2025

202.	Дизель опти на белом фоне		Зарегистрирован на территории РФ	599377	19.11.2016	До 21.09.2025
203.	ОПТИ 24		Зарегистрирован на территории РФ	594087	19.11.2016	До 21.09.2025
204.	Опти 24		Зарегистрирован на территории РФ	594088	19.11.2016	До 21.09.2025
205.	Дизель опти_новый		Зарегистрирован на территории РФ	613223	17.04.2017	До 02.03.2026
206.	Опти 24		Зарегистрирован на территории РФ	613224	17.04.2017	До 02.03.2026
207.	Опти 24 стелла		Зарегистрирован на территории РФ	616661	18.05.2017	До 02.03.2026
208.	Топливная карта для корпоративных клиентов		Зарегистрирован на территории РФ	612656	12.04.2017	До 20.04.2026
209.	Выгодно отличаемся с суперграфикой		Зарегистрирован на территории РФ	616666	18.05.2017	До 17.06.2026
210.	Сеть выгодных отличий с суперграфикой		Зарегистрирован на территории РФ	614331	27.04.2017	До 17.06.2026
211.	Дизель ОПТИ_суперграфика		Зарегистрирован на территории РФ	618607	02.06.2017	До 02.03.2026
212.	Карта АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	618729	05.06.2017	До 05.07.2026
213.	Drive Café	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	517003	03.07.2014	До 21.08.2022



214.	Драйв кафе	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	517312	08.07.2014	До 28.08.2022
215.	Кофе драйв		Зарегистриро ван на территории РФ	446544	31.10.2011	До 09.12.2020
216.	Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	520569	15.08.2014	До 14.12.2022
217.	Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	520570	15.08.2014	До 14.12.2022
218.	Café Drive	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	522973	24.09.2014	До 03.09.2022
219.	Drive Café		Зарегистриро ван на территории РФ	522974	24.09.2014	До 03.09.2022
220.	Drive Café		Зарегистриро ван на территории РФ	522975	24.09.2014	До 10.09.2022
221.	Полоски		Зарегистриро ван на территории РФ	520779	19.08.2014	До 20.05.2023
222.	Кафе драйв	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	525554	27.10.2014	До 03.09.2022
223.	Drive Café 1 - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	526208	07.11.2014	До 03.09.2022
224.	Drive Café 2 - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	526207	07.11.2014	До 03.09.2022
225.	Drive Café 4 - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	527171	19.11.2014	До 03.09.2022
226.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Зарегистриро ван на территории РФ	526397	10.11.2014	До 14.12.2022
227.	Drive Café 6 - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	541249	30.04.2015	До 20.05.2023



228.	Этикетка упаковки		Зарегистриро ван на территории РФ	537800	24.03.2015	До 13.11.2023
229.	Зимняя упаковка		Зарегистриро ван на территории РФ	537799	24.03.2015	До 13.11.2023
230.	Drive Café Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	569413	28.03.2016	До 14.12.2022
231.	Упаковка для сэндвичей		Зарегистриро ван на территории РФ	554354	12.10.2015	До 12.11.2023
232.	Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	561685	13.01.2016	До 09.04.2024
233.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Зарегистриро ван на территории РФ	556963	10.11.2015	До 22.07.2024
234.	G-Drive Cafe		Зарегистриро ван на территории РФ	566159	01.03.2016	До 22.07.2024
235.	G-Drive Cafe		Зарегистриро ван на территории РФ	566158	01.03.2016	До 22.07.2024
236.	Café Drive	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	573034	29.04.2016	До 03.09.2022
237.	Drive Café		Зарегистриро ван на территории РФ	573488	06.05.2016	До 03.09.2022
238.	Drive Cafe		Зарегистриро ван на территории РФ	574236	13.05.2016	До 22.12.2 024

239.	Упаковка для шоколада Drive Cafe		Зарегистриро ван на территории РФ	577608	14.06.2016	До 13.11.2023
240.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579504	01.07.2016	До 03.02.2025
241.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579503	01.07.2016	До 03.02.2025
242.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579502	01.07.2016	До 03.02.2025
243.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579567	01.07.2016	До 03.02.2025
244.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579501	01.07.2016	До 03.02.2025
245.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579591	01.07.2016	До 03.02.2025
246.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579499	01.07.2016	До 03.02.2025
247.	Drive Cafè обновленный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	579500	01.07.2016	До 03.02.2025
248.	Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	595960	23.11.2016	До 14.12.2022
249.	Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	595959	23.11.2016	До 14.12.2022

250.	Drive Café Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	583734	12.08.2016	До 22.07.2024
251.	Drive Café Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	616662	18.05.2017	До 21.03.2026
252.	Drive Café вода		Зарегистриро ван на территории РФ	618268	31.05.2017	До 24.06.2026
253.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	429877	09.02.2011	До 01.09.2020
254.	Новое поколение	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	457920	28.03.2012	До 26.11.2020
255.	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.1		Зарегистриро ван на территории РФ	458432	03.04.2012	До 26.11.2020
256.	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.2		Зарегистриро ван на территории РФ	436965	12.05.2011	До 26.11.2020
257.	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.3		Зарегистриро ван на территории РФ	458431	03.04.2012	До 26.11.2020
258.	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.4		Зарегистриро ван на территории РФ	458433	03.04.2012	До 26.11.2020
259.	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.5		Зарегистриро ван на территории РФ	457919	28.03.2012	До 26.11.2020
260.	Стела АЗС с G-Drive (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	443801	02.09.2011	До 08.12.2020

261.	Джи Драйв	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	448589	05.12.2011	До 26.11.2020
262.	Определяет результат	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	440252	30.06.2011	До 24.01.2021
263.	Makes the difference	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	440253	30.06.2011	До 24.01.2021
264.	Цвет буквы G (цветовое обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	446759	02.11.2011	До 27.05.2021
265.	G-Drive Racing	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	493277	06.08.2013	До 26.01.2022
266.	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	493250	06.08.2013	До 15.06.2022
267.	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	493252	06.08.2013	До 15.06.2022
268.	G-Drive Racing - комбинированное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	493251	06.08.2013	До 15.06.2022
269.	G-Racing	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	499074	31.10.2013	До 26.01.2022
270.	G-Drive (сопутствующие товары)	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	508247	11.03.2014	До 21.08.2022
271.	Этикетка салфеток		Зарегистриро ван на территории РФ	506083	10.02.2014	До 18.12.2022

272.	Этикетка СОЖ (вид спереди)		Зарегистриро ван на территории РФ	505791	07.02.2014	До 18.12.2022
273.	Этикетка СОЖ (вид сбоку)		Зарегистриро ван на территории РФ	505794	07.02.2014	До 18.12.2022
274.	Шильд на пистолет		Зарегистриро ван на территории РФ	507031	21.02.2014	До 25.01.2023
275.	G-Team	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	512840	12.05.2014	До 26.01.2022
276.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	511545	21.04.2014	До 16.02.2022
277.	Этикетка перчаток		Зарегистриро ван на территории РФ	511570	21.04.2014	До 18.12.2022
278.	Этикетка энергетического напитка		Зарегистриро ван на территории РФ	511571	21.04.2014	До 18.12.2022
279.	Энергетический напиток		Зарегистриро ван на территории РФ	532517	21.01.2015	До 14.08.2023
280.	G-Drive расширение		Зарегистриро ван на территории РФ	532438	21.01.2015	До 14.08.2023
281.	Жевательная резинка		Зарегистриро ван на территории РФ	535463	25.02.2015	До 13.11.2023











282.	Этикетка СОЖ		Зарегистриро ван на территории РФ	536408	05.03.2015	До 13.11.2023
283.	Этикетка СОЖ		Зарегистриро ван на территории РФ	535470	25.02.2015	До 27.11.2023
284.	G-Drive энергетик		Зарегистриро ван на территории РФ	540752	24.04.2015	До 13.08.2023
285.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550891	20.08.2015	До 20.06.2024
286.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550892	20.08.2015	До 20.06.2024
287.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550895	20.08.2015	До 20.06.2024
288.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550896	20.08.2015	До 20.06.2024
289.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550893	20.08.2015	До 20.06.2024
290.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	550894	20.08.2015	До 20.06.2024
291.	Разбуди в себе гонщика		Зарегистриро ван на территории РФ	559448	10.12.2015	До 14.08.2024
292.	Разбуди в себе гонщика		Зарегистриро ван на территории РФ	559449	10.12.2015	До 14.08.2024

293.	Гонщики		Зарегистриро ван на территории РФ	566276	01.03.2016	До 24.10.2024
294.	G-Drive Racing		Зарегистриро ван на территории РФ	553678	05.10.2015	До 20.06.2024
295.	G-Drive Racing		Зарегистриро ван на территории РФ	553440	01.10.2015	До 24.06.2024
296.	G-Drive энергетик		Зарегистриро ван на территории РФ	563967	05.02.2016	До 09.07.2024
297.	Жевательная резинка		Зарегистриро ван на территории РФ	554439	13.10.2015	До 04.07.2024
298.	G-Drive Camp	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	559442	10.12.2015	До 13.08.2024
299.	G-Drive Шой		Зарегистриро ван на территории РФ	569025	23.03.2016	До 13.08.2024
300.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	568071	16.03.2016	До 12.02.2025
301.	G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	568070	16.03.2016	До 12.02.2025
302.	Этикетка G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	572180	22.04.2016	До 10.03.2025
303.	Драйв в нашем характере	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	570206	04.04.2016	До 10.03.2025












304.	Этикетка G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	572179	22.04.2016	До 10.03.2025
305.	Гонщики (на синем фоне)		Зарегистриро ван на территории РФ	578123	17.06.2016	До 24.10.2024
306.	#этомошно	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	583723	11.08.2016	До 25.06.2025
307.	Мощная трансформация	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	592410	25.10.2016	До 26.11.2025
308.	Это мощно	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	596736	25.10.2016	До 26.11.2025
309.	Гонщики		Зарегистриро ван на территории РФ	566053	29.02.2016	До 13.08.2024
310.	Гонщики (на синем фоне)		Зарегистриро ван на территории РФ	566052	29.02.2016	До 13.08.2024
311.	G-Drive #этомошно		Зарегистриро ван на территории РФ	614326	27.04.2017	До 01.06.2026
312.	G-Drive #FULLPOWER		Зарегистриро ван на территории РФ	618272	31.05.2017	До 13.07.2026
313.	G-Drive Возьми с собой		Зарегистриро ван на территории РФ	614402	27.04.2017	До 21.03.2026
314.	G-Drive Diesel		Зарегистриро ван на территории РФ	618605	02.06.2017	До 19.02.2026
315.	G-Way	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	486877	15.05.2013	До 22.03.2022
316.	G-Way (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	489739	17.06.2013	До 23.03.2022




317.	«G-Pave – словесное обозначение»	G-Pave	Зарегистриро ван на территории РФ	499631	12.11.2013	До 02.08.2022
318.	G-Way (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	506717	19.02.2014	До 14.12.2022
319.	Элементы идентификации бренда битумных материалов G-Way (1)		Зарегистриро ван на территории РФ	525400	24.10.2014	До 07.08.2023
320.	Элементы идентификации бренда битумных материалов G-Way (2)		Зарегистриро ван на территории РФ	525399	24.10.2014	До 07.08.2023
321.	Элементы идентификации бренда битумных материалов G-Way (3)		Зарегистриро ван на территории РФ	535513	25.02.2015	До 07.08.2023
322.	Diesel Plus (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	472316	04.10.2012	До 22.06.2021
323.	G-указатель (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	486782	14.05.2013	До 17.01.2022
324.	ТРК (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	485195	12.04.2013	До 17.01.2022
325.	Пистолет ТРК (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	485194	12.04.2013	До 17.01.2022
326.	G-Diesel (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	481107	19.02.2013	До 17.01.2022
327.	G (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	483411	27.03.2013	До 17.01.2022

328.	G (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	486781	14.05.2013	До 17.01.2022
329.	Серый лепесток (Изобразительное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	480936	15.02.2013	До 25.01.2022
330.	G-Diesel		Зарегистриро ван на территории РФ	559446	10.12.2015	До 20.06.2024
331.	G-Diesel		Зарегистриро ван на территории РФ	559447	10.12.2015	До 20.06.2024
332.	«Мо хамсафарем»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	TJ 9692	27.09.2011	До 13.07.2021
333.	«ЖОЛЫМЫЗ БІР»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Казахстана	40193	26.02.2014	До 15.08.2021
334.	«Сапарабыз бирі»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	11395	30.08.2012	До 19.08.2021
335.	«Разам з намі»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Белоруссии	48483	23.01.2014	До 15.07.2021
336.	«Нам по дорозі»		Зарегистриро ван на территории Украины	169344	25.04.2013	До 17.10.2021
337.	«НАМ НА ПУТУ»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Сербии	64016	17.04.2012	До 12.09.2021
338.	«Заедно по пътя»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Болгарии	84118	16.04.2013	До 31.08.2021
339.	«Împreună la drum»	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Румынии	116919	21.03.2012	До 08.09.2021
340.	«Надзейны арыентир»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистриро ван на территории Белоруссии	38339	15.03.2012	До 14.07.2021

341.	«Поуздан Водич»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Сербии	64036	23.04.2012	До 12.09.2021
342.	«Сенимди багдар»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Казахстана	39872	03.01.2013	До 15.08.2021
343.	«Надийний ориэнтир»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Украины	160144	27.08.2012	До 15.07.2021
344.	«Ишенимдуу багыт»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11396	13.08.2013	До 19.08.2021
345.	«Роньямоми бозътимод»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9765	25.10.2011	До 28.07.2021
346.	«Надежен ориентир»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Болгарии	84434	10.05.2013	До 31.08.2021
347.	«Un reper de incredere»	Адаптированный перевод слогана «Надежный ориентир»	Зарегистрирован на территории Румынии	116918	21.03.2012	До 08.09.2021
348.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11987	31.07.2013	До 30.08.2022
349.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 10516	14.01.2013	До 30.10.2022
350.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Белоруссии	48760	12.02.2014	До 02.11.2022
351.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Казахстана	43303	29.09.2014	До 15.10.2022
352.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Украины	179859	25.12.2013	До 17.09.2022
353.	G-Drive	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Узбекистана	MGU 26035	16.05.2014	До 25.09.2022
354.	Общий вид АЗС		Зарегистрирован на территории Белоруссии	42125	08.01.2013	До 15.03.2022

355.	Лепестки (синий, красный)		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	10844	29.07.2013	До 29.07.2023
356.	Лепестки (желтый, оранжевый)		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	10843	29.07.2013	До 29.07.2023
357.	Лепестки (желтый, оранжевый)		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	10842	29.07.2013	До 29.07.2023
358.	Лепестки (синий, зеленый)		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	10841	29.07.2013	До 29.07.2023
359.	Родные города		Зарегистриро ван на территории Украины	193576	25.11.2014	До 14.08.2033
360.	Родные города		Зарегистриро ван на территории Казахстана	45291	21.07.2014	До 12.08.2023
361.	Родные города		Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	12732	31.07.2014	До 12.08.2023
362.	Родные города		Зарегистриро ван на территории Сербии	67657	12.06.2014	До 20.09.2023
363.	The Best is in front of you	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Сербии	67658	12.06.2014	До 31.10.2023
364.	Najbolje je pred vama	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Сербии	67719	20.06.2014	До 31.10.2023
365.	Најбоље је пред вама	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Сербии	67656	12.06.2014	До 31.10.2023
366.	Ce-i mai bun e în fața ta	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Румынии	130729	06.11.2014	До 05.12.2023
367.	Előtted a legjobb	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Венгрии	213204	21.07.2014	До 19.12.2023
368.	Najbolje je pred vami	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Словении	201371399	28.02.2014	До 28.11.2023

369.	Біз көбірек жасаймыз	Адаптированный перевод слогана «Мы делаем больше»	Зарегистриро ван на территории Казахстана	45881	22.09.2014	До 18.09.2023
370.	捷寶	Адаптированный перевод бренда G-Box	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1691759	16.02.2015	До 03.04.2024
371.	捷能	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675014	01.11.2014	До 03.04.2024
372.	捷彪	Адаптированный перевод бренда G-Profi	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675013	01.11.2014	До 03.04.2024
373.	捷偉	Адаптированный перевод бренда G-Wave	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675012	01.11.2014	До 03.04.2024
374.	捷摩	Адаптированный перевод бренда G-Motion	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675011	01.11.2014	До 03.04.2024
375.	捷特	Адаптированный перевод бренда G-Special	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675010	01.11.2014	До 03.04.2024
376.	捷高	Адаптированный перевод бренда G-Garden	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675008	01.11.2014	До 03.04.2024
377.	捷達	Адаптированный перевод бренда G-Truck	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1675009	01.11.2014	До 03.04.2024
378.	Суперграфика		Зарегистриро ван на территории Ливана	159170	08.07.2014	До 08.07.2029
379.	Этикетка канистры		Зарегистриро ван на территории Ливана	159065	30.06.2014	До 30.06.2029
380.	Канистра-1		Зарегистриро ван на территории Ливана	159156	07.07.2014	До 07.07.2029
381.	Канистра-2		Зарегистриро ван на территории Ливана	159157	07.07.2014	До 07.07.2029

382.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Ливана	159193	09.07.2014	До 09.07.2029
383.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории Ливана	159138	03.07.2014	До 03.07.2029
384.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Ливана	159129	03.07.2014	До 03.07.2029
385.	G-Motion		Зарегистриро ван на территории Ливана	159155	07.07.2014	До 07.07.2029
386.	G-Special		Зарегистриро ван на территории Ливана	159132	03.07.2014	До 03.07.2029
387.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Ливана	159154	07.07.2014	До 07.07.2029
388.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории Ливана	159074	30.06.14	До 30.06.2029
389.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Ливана	159136	03.07.2014	До 03.07.2029
390.	Суперграфика		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215724	31.10.2014	До 31.10.2024
391.	Этикетка канистры		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215480	31.10.2014	До 31.10.2024
392.	Канистра-1		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	217567	16.12.2014	До 16.12.2024
393.	Канистра-2		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	217510	16.12.2014	До 16.12.2024
394.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	219987	17.03.2015	До 17.03.2025

395.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215472	31.10.2014	До 31.10.2024
396.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215873	17.11.2014	До 17.11.2024
397.	G-Motion		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215769	31.10.2014	До 31.10.2024
398.	G-Special		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215471	31.10.2014	До 31.10.2024
399.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215875	17.11.2014	До 17.11.2024
400.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215874	17.11.2014	До 17.11.2024
401.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Доминиканск ой республики	215558	31.10.2014	До 31.10.2024
402.	Мы робім больш	Адаптированный перевод слогана «Мы делаем больше»	Зарегистриро ван на территории Белоруссии	54843	10.06.2015	До 21.10.2023
403.	Биздин жасаганыбыз көбөйүгө.	Адаптированный перевод слогана «Мы делаем больше»	Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	12840	30.10.2014	До 16.10.2023
404.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	13019	30.01.2015	До 17.03.2024
405.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Зарегистриро ван на территории Украины	199671	25.05.2015	До 17.03.2024
406.	捷彪	Адаптированный перевод бренда G-Profi	Зарегистриро ван на территории Китая	14299703	14.05.2015	До 13.05.2025













407.	捷彪	Адаптированный перевод бренда G-Profi	Зарегистриро ван на территории Китая	14299702	14.05.2015	До 13.05.2025
408.	捷伟	Адаптированный перевод бренда G-Wave	Зарегистриро ван на территории Китая	14299701	14.05.2015	До 13.05.2025
409.	捷伟	Адаптированный перевод бренда G-Wave	Зарегистриро ван на территории Китая	14299700	14.05.2015	До 13.05.2025
410.	捷摩	Адаптированный перевод бренда G-Motion	Зарегистриро ван на территории Китая	14299699	14.05.2015	До 13.05.2025
411.	捷摩	Адаптированный перевод бренда G-Motion	Зарегистриро ван на территории Китая	14299698	14.05.2015	До 13.05.2025
412.	捷特	Адаптированный перевод бренда G-Special	Зарегистриро ван на территории Китая	14299697	14.05.2015	До 13.05.2025
413.	捷高	Адаптированный перевод бренда G-Garden	Зарегистриро ван на территории Китая	14299694	14.05.2015	До 13.05.2025
414.	Родные города		Зарегистриро ван на территории Белоруссии	54594	26.05.2015	До 19.08.2023
415.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Cafe)		Зарегистриро ван на территории Казахстана	48853	17.07.2015	До 18.03.2024
416.	Серия «Родные города»		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	TJ11720	20.08.2015	До 22.08.2023
417.	Najbolje je pred vama	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Боснии и Герцеговины	BAZ131754 9	02.10.2015	До 05.12.2023
418.	Ми робимо більше	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Украины	205823	25.11.2015	До 17.10.2023
419.	G-Drive энергетик		Зарегистриро ван на территории Казахстана	49812	19.10.2015	До 30.01.2024
420.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	TJ11812	13.10.2015	До 19.03.2024



421.	Логотип белый на коричневом фоне (Drive Café)		Зарегистриро ван на территории Белоруссии	56468	14.10.2015	До 04.04.2024
422.	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории Чили	1197357	25.02.2016	До 25.02.2026
423.	Этикетка канистры		Зарегистриро ван на территории Чили	1197359	25.02.2016	До 25.02.2026
424.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Чили	1197358	25.02.2016	До 25.02.2026
425.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Боливии	161603-С	02.10.2015	До 02.03.2025
426.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Боливии	161604-С	02.10.2015	До 02.03.2025
427.	捷能	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Китая	14299704	13.03.2016	До 02.04.2024
428.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81012	31.01.2015	До 23.09.2024
429.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81006	31.01.2015	До 23.09.2024
430.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81004	31.01.2015	До 23.09.2024
431.	G-Special		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81009	31.01.2015	До 23.09.2024
432.	G-Motion		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81008	31.01.2015	До 23.09.2024

433.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81007	31.01.2015	До 23.09.2024
434.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81005	31.01.2015	До 23.09.2024
435.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81003	31.01.2015	До 23.09.2024
436.	Канистра-1		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81014	31.01.2015	До 23.09.2024
437.	Канистра-2		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81013	31.01.2015	До 23.09.2024
438.	Этикетка канистры-1		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81011	31.01.2015	До 23.09.2024
439.	Этикетка канистры-2		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81010	31.01.2015	До 23.09.2024
440.	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории государств- членов ОАПИ	81002	31.01.2015	До 23.09.2024
441.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Афганистана	15802	09.02.2015	До 10.06.2024
442.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15800	09.02.2015	До 10.06.2024

443.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15801	09.02.2015	До 10.06.2024
444.	G-Special		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15799	09.02.2015	До 10.06.2024
445.	G-Motion		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15798	09.02.2015	До 10.06.2024
446.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15805	09.02.2015	До 10.06.2024
447.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15806	09.02.2015	До 10.06.2024
448.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15803	09.02.2015	До 10.06.2024
449.	Канистра-1		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15809	09.02.2015	До 10.06.2024
450.	Канистра-2		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15804	09.02.2015	До 10.06.2024
451.	Этикетка канистры		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15808	09.02.2015	До 10.06.2024
452.	Суперграфика АЗС (вариант 3) – изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории Афганистана	15807	09.02.2015	До 10.06.2024
453.	Най-добро то е пред Вас	Адаптированный перевод слогана «The Best is in front of you»	Зарегистриро ван на территории Болгарии	91172	12.05.2015	До 10.10.2023
454.	ARTICOIL	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Канады	ТМА940,00 3	06.06.2016	До 06.06.2031

455.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории Чили	1202936	21.04.2016	До 21.04.2026
456.	G-FMotion		Зарегистриро ван на территории Чили	1202979	21.04.2016	До 21.04.2026
457.	G-Special		Зарегистриро ван на территории Чили	1202935	21.04.2016	До 21.04.2026
458.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Чили	1202934	21.04.2016	До 21.04.2026
459.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Чили	1202933	21.04.2016	До 21.04.2026
460.	Магазин АЗС		Зарегистриро ван на территории Белоруссии	58507	03.06.2016	До 06.03.2025
461.	Мо бештар мекунем	Адаптированный перевод слогана «Мы делаем больше»	Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	TJ12029	19.02.2016	До 30.10.2023
462.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Аргентины	2813287	06.07.2016	До 06.07.2026
463.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории Аргентины	2813288	06.07.2016	До 06.07.2026
464.	ARCO		Зарегистриро ван на территории Канады	TMA965,44 7	10.03.2017	До 10.03.2032
465.	ARCTICOIL		Зарегистриро ван на территории Канады	TMA961,79 4	02.02.2017	До 02.02.2032
466.	ARCO	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Канады	TMA963,71 4	22.02.2017	До 22.02.2032
467.	Канистра G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1822873	01.02.2017	До 31.01.2027
468.	Канистра 1 L G- Energy F-Synth		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1822872	01.02.2017	До 31.01.2027

469.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1822871	01.02.2017	До 31.01.2027
470.	G-Base		Зарегистриро ван на территории Ливана	177583	11.01.2017	До 11.01.2032
471.	Канистра G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Ливана	177625	12.01.2017	До 12.01.2032
472.	Канистра Gazpromneft		Зарегистриро ван на территории Ливана	177584	11.01.2017	До 11.01.2032
473.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории Чили	1218497	29.08.2016	До 05.08.2024
474.	G-Energy на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Франции	164287878	16.12.2016	До 18.07.2026
475.	捷特	Адаптированный перевод бренда G-Special	Зарегистриро ван на территории Китая	14299696	08.07.2016	До 08.07.2026
476.	捷卡车	Адаптированный перевод бренда G-Truck	Зарегистриро ван на территории Китая	18051735	21.11.2016	До 21.11.2026
477.	捷宝	Адаптированный перевод бренда G-Box	Зарегистриро ван на территории Китая	14299706	07.08.2016	До 07.08.2026
478.	Бул кубаттуу	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	13978	29.07.2016	До 23.07.2025
479.	Бул кучтуу	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	13979	15.07.2016	До 31.07.2025
480.	捷鲍	Адаптированный перевод бренда G-Box	Зарегистриро ван на территории Китая	17097559	21.08.2016	До 20.08.2026
481.	捷殊	Адаптированный перевод бренда G-Special	Зарегистриро ван на территории Китая	17097558	21.08.2016	До 20.08.2026
482.	Тако Моћно	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистриро ван на территории Сербии	BAZ151897 4	19.04.2017	До 12.10.2025


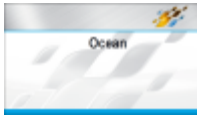
483.	Badra		Зарегистриро ван на территории Ирака	72177	29.04.2017	До 30.03.2026
484.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Ирака	72179	29.04.2017	До 30.03.2026
485.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Ирака	72180	29.04.2017	До 30.03.2026
486.	Канистра 5L		Зарегистриро ван на территории Ирака	72178	29.04.2017	До 30.03.2026
487.	Канистра 1L		Зарегистриро ван на территории Ирака	72176	29.04.2017	До 30.03.2026
488.	Канистра 4L		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253215	28.05.2017	До 07.05.2026
489.	Канистра 4L		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253214	28.05.2017	До 07.05.2026
490.	Канистра 1L		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253216	21.05.2017	До 07.05.2026
491.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253212	21.05.2017	До 07.05.2026
492.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253213	28.05.2017	До 07.05.2026
493.	G-Box		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253208	28.05.2017	До 07.05.2026
494.	G-Box		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253209	21.05.2017	До 07.05.2026
495.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253207	28.05.2017	До 07.05.2026

496.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253211	21.05.2017	До 07.05.2026
497.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253210	21.05.2017	До 07.05.2026
498.	SA NAMA NA PUTU	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Сербии	72175	10.03.2017	До 27.05.2026
499.	Карта SA NAMA NA PUTU		Зарегистриро ван на территории Сербии	72323	27.03.2017	До 20.06.2026
500.	MOĆNA TRANSFORMACI JA	Адаптированный перевод слогана «Мощная трансформация»	Зарегистриро ван на территории Сербии	72448	11.04.2017	До 30.06.2026
501.	G-Base		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	262150	18.05.2017	До 18.05.2027
502.	G-Box		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	262151	18.05.2017	До 18.05.2027
503.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	262148	18.05.2017	До 18.05.2027
504.	G-Special		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	262149	18.05.2017	До 18.05.2027
505.	Этикетка для канистры (спереди) – изобразительное обозначение		Зарегистриро ван на территории РФ	497574	09.10.2013	До 03.09.2022
506.	Этикетка канистры (сзади) – изобразительное изображение		Зарегистриро ван на территории РФ	497573	09.10.2013	До 03.09.2022
507.	Объемное обозначение (Канистра 1L)		Зарегистриро ван на территории РФ	513800	22.05.2014	До 03.09.2022



508.	Объемное обозначение (Канистра 4L)		Зарегистриро ван на территории РФ	512316	30.04.2014	До 05.09.2022
509.	Этикетка канистры		Зарегистриро ван на территории РФ	512060	28.04.2014	До 13.03.2023
510.	Элемент этикетки		Зарегистриро ван на территории РФ	512734	08.05.2014	До 13.03.2023
511.	БИОканистра		Зарегистриро ван на территории РФ	528665	08.12.2014	До 27.09.2023
512.	Канистра 4л, (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	396718	17.12.2009	До 20.07.2019
513.	Канистра 1л, (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	396719	17.12.2009	До 20.07.2019
514.	Канистра 1л., (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	404503	25.03.2010	До 22.10.2019
515.	Канистра 4л., (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	404504	25.03.2010	До 22.10.2019











516.	Канистра с этикеткой (объемное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	577260	08.06.2016	До 26.12.2024
517.	Этикетка (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	422244	10.11.2010	До 12.08.2019
518.	Приоритет	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	413567	14.07.2010	До 08.07.2019
519.	PRIORITET	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	486472	07.05.2013	До 17.05.2022
520.	HYDRAULIC NORD	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	527296	20.11.2014	До 25.09.2023
521.	Этикетка Hydroil		Зарегистриро ван на территории РФ	569555	29.03.2016	До 09.04.2024
522.	Краб	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	611905	05.04.2017	До 23.09.2025
523.	Ocean		Зарегистриро ван на территории РФ	606404	20.02.2017	До 29.01.2026
524.	Romil		Зарегистриро ван на территории РФ	606409	20.02.2017	До 19.02.2026
525.	Ромил		Зарегистриро ван на территории РФ	606410	20.02.2017	До 19.02.2026
526.	G-Profi	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	403185	12.03.2010	До 06.11.2018
527.	G-Motion	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	406274	14.04.2010	До 06.11.2018
528.	G-Box	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	401661	18.02.2010	До 06.10.2019

529.	Логотип G-Profi (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	412692	05.07.2010	До 26.02.2020
530.	Логотип G-Truck (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	428768	26.01.2011	До 26.02.2020
531.	Логотип G-Wave (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	412691	05.07.2010	До 26.02.2020
532.	Логотип G-Motion (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	412690	05.07.2010	До 26.02.2020
533.	Логотип G-Special (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	412688	05.07.2010	До 26.02.2020
534.	Логотип G-Garden (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	412689	05.07.2010	До 26.02.2020
535.	Символ G (изобразительное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	421621	29.10.2010	До 04.06.2020
536.	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	449520	20.12.2011	До 28.06.2021
537.	Логотип G-Bonus (комбинированное обозначение)		Зарегистриро ван на территории РФ	449521	20.12.2011	До 28.06.2021
538.	G-Club		Зарегистриро ван на территории РФ	510524	07.04.2014	До 14.02.2022
539.	G-Wave		Зарегистриро ван на территории РФ	551080	21.08.2015	До 20.06.2024
540.	G-Club		Зарегистриро ван на территории РФ	554437	13.10.2015	До 30.06.2024
541.	G-Garden		Зарегистриро ван на территории РФ	554947	19.10.2015	До 20.06.2024
542.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории РФ	554381	13.10.2015	До 20.06.2024

543.	G-Special		Зарегистриро ван на территории РФ	566211	01.03.2016	До 20.06.2024
544.	G-Way		Зарегистриро ван на территории РФ	557348	13.11.2015	До 26.08.2024
545.	G-Bonus		Зарегистриро ван на территории РФ	574233	13.05.2016	До 30.06.2024
546.	G-Motion		Зарегистриро ван на территории РФ	570766	07.04.2016	До 20.06.2024
547.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории РФ	574232	13.05.2016	До 20.06.2024
548.	G-Energy	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	394521	24.11.2009	До 06.11.2018
549.	Логотип G- Energy, (комбин ированн ое обозначе ние)		Зарегистриро ван на территории РФ	414700	05.07.2010	До 26.02.2020
550.	Этикетк а G- Energy (комбин ированн ое обозначе ние)		Зарегистриро ван на территории РФ	422786	16.11.2010	До 01.06.2020
551.	Этикетк а G- Energy (комбин ированн ое обозначе ние)		Зарегистриро ван на территории РФ	422787	16.11.2010	До 01.06.2020
552.	Знак адаптив ной формулы (комбин ированн ое обозначе ние)		Зарегистриро ван на территории РФ	450761	12.01.2012	До 17.08.2021









553.	Знак адаптивной формулы (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	450760	12.01.2012	До 17.08.2021
554.	G-Energy Service (графика 2)		Зарегистрирован на территории РФ	520346	13.08.2014	До 20.05.2023
555.	G-Energy Service (графика 1)		Зарегистрирован на территории РФ	515400	11.06.2014	До 20.05.2023
556.	G-Energy Service (lightbox)		Зарегистрирован на территории РФ	522365	16.09.2014	До 10.06.2023
557.	G-Energy Service		Зарегистрирован на территории РФ	522519	17.09.2014	До 20.05.2023
558.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549258	29.07.2015	До 24.06.2024
559.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549264	29.07.2015	До 24.06.2024
560.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549260	29.07.2015	До 20.06.2024
561.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549261	29.07.2015	До 24.06.2024
562.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549262	29.07.2015	До 24.06.2024
563.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549263	29.07.2015	До 24.06.2024
564.	G-Energy		Зарегистрирован на территории РФ	549257	29.07.2015	До 20.06.2024

565.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории РФ	549256	29.07.2015	До 20.06.2024
566.	G-Energy		Зарегистриро ван на территории РФ	549259	29.07.2015	До 20.06.2024
567.	Канистр а G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории РФ	607755	06.03.2017	До 02.10.2025
568.	Канистр а 1 L G- Energy F-Synth		Зарегистриро ван на территории РФ	608011	09.03.2017	До 02.10.2025
569.	Электро нное месторо ждение	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	439538	20.06.2011	До 15.07.2020
570.	DIGITA L FIELD	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	449224	15.12.2011	До 27.07.2020
571.	SQUAR ES	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	439849	24.06.2011	До 15.07.2020
572.	Стела		Зарегистриро ван на территории РФ	489551	14.06.2013	До 31.07.2022
573.	Вывеска -1		Зарегистриро ван на территории РФ	489552	14.06.2013	До 31.07.2022
574.	Вывеска -2		Зарегистриро ван на территории РФ	489550	14.06.2013	До 31.07.2022
575.	Эмблема СК Зенит – изобрази тельное обозначе ние		Зарегистриро ван на территории РФ	494932	27.08.2013	До 26.07.2022

576.	Эмблема СК Зенит (основной вид) – изображение		Зарегистрирован на территории РФ	492773	29.07.2013	До 26.07.2022
577.	ЭРА		Зарегистрирован на территории РФ	609174	16.03.2017	До 21.01.2026
578.	ЭРА:Геомэйт		Зарегистрирован на территории РФ	618733	05.06.2017	До 14.07.2026
579.	ЭРА:Град		Зарегистрирован на территории РФ	618734	05.06.2017	До 14.07.2026
580.	ЭРА:Мехфонд		Зарегистрирован на территории РФ	618735	05.06.2017	До 14.07.2026
581.	G-Energy		Зарегистрирован на территории Чили, о. Пасхи	1236869	04.08.2017	До 14.02.2027
582.	Товарно мощно	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистрирован на территории Болгарии	98219	05.07.2017	До 17.08.2025
583.	Опти 24 короб		Зарегистрирован на территории РФ	624900	25.07.2017	До 02.03.2026
584.	G-Drive Мощная трансформация		Зарегистрирован на территории Болгарии	98136	04.07.2017	До 29.06.2026

585.	G-Drive Гориво с нова мощ		Зарегистриро ван на территории Болгарии	98135	04.07.2017	До 29.06.2026
586.	Энергет ик это мощно_ G-Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	624618	21.07.2017	До 05.07.2026
587.	Энергет ик G- Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	623966	17.07.2017	До 05.07.2026
588.	Упаковк а кофе Drive safe		Зарегистриро ван на территории РФ	623964	17.07.2017	До 05.07.2026
589.	Детский набор Drive Cafe		Зарегистриро ван на территории РФ	623965	17.07.2017	До 05.07.2026
590.	Drive Safe вязаный стаканчи к		Зарегистриро ван на территории РФ	624903	25.07.2017	До 02.08.2026
591.	PRONE ФТЬ професс иональн о о нефти		Зарегистриро ван на территории РФ	630694	20.09.2017	До 11.08.2026
592.	ЭРА: ИСКРА: ТЭОС		Зарегистриро ван на территории РФ	623947	17.07.2017	До 16.08.2026











593.	G-Drive Энергетический Мармелад		Зарегистрирован на территории РФ	625365	28.07.2017	До 28.08.2026
594.	Стаканчик Зайцы		Зарегистрирован на территории РФ	623948	17.07.2017	До 25.08.2026
595.	Стаканчик Олени		Зарегистрирован на территории РФ	623318	11.07.2017	До 25.08.2026
596.	Стаканчик Снеговика		Зарегистрирован на территории РФ	628811	05.09.2017	До 25.08.2026
597.	Оранжевая графика		Зарегистрирован на территории РФ	630625	19.09.2017	До 15.11.2026
598.	НЕОБИТ		Зарегистрирован на территории РФ	630628	19.09.2017	До 18.11.2026
599.	битаерум		Зарегистрирован на территории РФ	630627	19.09.2017	До 18.11.2026
600.	flexibit		Зарегистрирован на территории РФ	630626	19.09.2017	До 18.11.2026



601.	С Нас на път	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Болгарии	98138	04.07.2017	До 05.07.2026
602.	G-Base		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1856605	16.07.2017	До 15.07.2027
603.	Стаканч ик Бел Медведи		Зарегистриро ван на территории РФ	621230	27.06.2017	До 25.08.2026
604.	Знак ОНПЗ		Зарегистриро ван на территории РФ	122573	28.12.1994	До 12.12.2023
605.	ИЗОМА ЛК	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	593482	02.11.2016	До 14.09.2025
606.	БИОСФ ЕРА	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	594525	14.11.2016	До 14.09.2025
607.	Вайгач	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	590552	12.10.2016	До 23.09.2025
608.	Долгий	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	595655	22.11.2016	До 23.09.2025
609.	G-Box		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1793820	16.09.2016	До 15.09.2026
610.	G- Energy		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1793819	16.09.2016	До 15.09.2026

611.	G-Truck		Зарегистриро ван на территории Тайваня	1793818	16.09.2016	До 15.09.2026
612.	OCEAN	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	600143	23.12.2016	До 14.12.2025
613.	G-Profi		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	253206	21.05.2016	До 07.05.2026
614.	Батончи к Drive Café Сочные ягоды		Зарегистриро ван на территории РФ	645036	13.02.2018	До 05.07.2026
615.	Логотип ОПТИ		Зарегистриро ван на территории РФ	632867	16.10.2017	До 08.08.2026
616.	И лучше. И выгодне е.		Зарегистриро ван на территории РФ	635108	09.11.2017	До 19.09.2026
617.	Аромати затор G- Drive Фрукто вый рай		Зарегистриро ван на территории РФ	636322	21.11.2017	До 20.10.2026
618.	Аромати затор G- Drive Сочные Ягоды		Зарегистриро ван на территории РФ	632870	16.10.2017	До 20.10.2026
619.	#охотана сервис	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	633855	24.10.2017	До 15.11.2026

620.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	633343	19.10.2017	До 15.11.2026
621.	G на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	633474	19.10.2017	До 15.11.2026
622.	Магазин G- Energy Service		Зарегистриро ван на территории РФ	642710	23.01.2018	До 15.11.2026
623.	G- Energy Service на черном фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	633344	19.10.2017	До 15.11.2026
624.	Необит		Зарегистриро ван на территории РФ	633475	19.10.2017	До 18.11.2026
625.	Система распрост ранения знаний		Зарегистриро ван на территории РФ	642711	23.01.2018	До 22.11.2026
626.	Люди дела	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	633856	24.10.2017	До 21.11.2026
627.	Селекту м		Зарегистриро ван на территории РФ	641112	10.01.2018	До 18.11.2026
628.	Селекту м		Зарегистриро ван на территории РФ	640992	28.12.2017	До 18.11.2026
629.	G-Base на черном фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	632926	16.10.2017	До 22.12.2026

630.	Евро+ логотип		Зарегистриро ван на территории РФ	633312	18.10.2017	До 03.12.2026
631.	Энергия в кармане		Зарегистриро ван на территории РФ	636325	21.11.2017	До 10.01.2027
632.	Преодоле вая сопроти вление		Зарегистриро ван на территории РФ	636326	21.11.2017	До 10.01.2027
633.	Техноло гии, меняющ ие мир		Зарегистриро ван на территории РФ	636324	21.11.2017	До 10.01.2027
634.	Год экологи и		Зарегистриро ван на территории РФ	636295	21.11.2017	До 01.02.2027
635.	Этикетк а G- Drive универс альная для СТМ		Зарегистриро ван на территории РФ	635606	15.11.2017	До 15.02.2027
636.	Drilline	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	643057	25.01.2018	До 27.01.2027
637.	Стела Сибнефт ь		Зарегистриро ван на территории РФ	638257	07.12.2017	До 20.02.2027
638.	Когниту м, 3 совы		Зарегистриро ван на территории РФ	640986	28.12.2017	До 03.03.2027
639.	Когниту м, 5 сов		Зарегистриро ван на территории РФ	640994	28.12.2017	До 03.03.2027

640.	Среда общения		Зарегистрирован на территории РФ	643061	25.01.2018	До 31.03.2027
641.	G-лого, знак качества оранжевый		Зарегистрирован на территории РФ	644784	12.02.2018	До 03.05.2027
642.	G-Truck на белом фоне		Зарегистрирован на территории Перу	18254	23.10.2017	До 23.10.2027
643.	G-Profi на белом фоне		Зарегистрирован на территории Перу	18264	24.10.2017	До 24.10.2027
644.	Этикетка Gazpromneft		Зарегистрирован на территории Тайваня	1876818	01.11.2017	До 31.10.2027
645.	Фестиваль Большой - матрешка на белом фоне		Зарегистрирован на территории Сербии	73926	20.12.2017	До 08.06.2027
646.	G-Drive Gorivo Nove Snage на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Сербии	74066	15.01.2018	До 07.08.2027
647.	SA NAMA NA PUTU	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Сербии	74065	15.01.2018	До 07.08.2027
648.	G-Garden на белом фоне		Зарегистрирован на территории Мальты	56455	09.10.2017	До 16.05.2027
649.	G-Garden на белом фоне		Зарегистрирован на территории Мальты	56479	23.10.2017	До 22.05.2027

650.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56456	09.10.2017	До 16.05.2027
651.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56457	09.10.2017	До 16.05.2027
652.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56458	09.10.2017	До 16.05.2027
653.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56459	09.10.2017	До 16.05.2027
654.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56460	09.10.2017	До 16.05.2027
655.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56461	09.10.2017	До 16.05.2027
656.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56462	09.10.2017	До 16.05.2027
657.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56463	12.10.2017	До 16.05.2027
658.	G- Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56464	12.10.2017	До 16.05.2027
659.	G- Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56465	12.10.2017	До 16.05.2027

660.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56468	14.10.2017	До 16.05.2027
661.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Мальты	56469	23.10.2017	До 16.05.2027
662.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Саудовской Аравии	1439003462	30.10.2017	До 30.10.2027
663.	Ocean логотип		Зарегистриро ван на территории Саудовской Аравии	1439003461	30.10.2017	До 30.10.2027
664.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Саудовской Аравии	1439003463	30.10.2017	До 30.10.2027
665.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Ливана	183784	22.02.2018	До 22.02.2033
666.	G- Energy Service	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Гонконга	304159585	13.11.2017	До 13.11.2027
667.	G- Energy Service на белом фоне обновле нный		Зарегистриро ван на территории Гонконга	304159576	13.11.2017	До 13.11.2027
668.	G- Energy Service	Адаптированный перевод бренда G-Energy Service	Зарегистриро ван на территории Гонконга	304159594	13.11.2017	До 13.11.2027
669.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	19417	01.02.2018	До 01.02.2028

670.	G-Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	17087	12.07.2017	До 12.07.2027
671.	G-Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	17939	25.09.2017	До 25.09.2027
672.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории Перу	18044	28.09.2017	До 28.09.2027
673.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	18047	28.09.2017	До 28.09.2027
674.	ПРЕСС ПОЛ	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	374681	18.03.2009	До 16.11.2027
675.	АТМ- СОЖ		Зарегистриро ван на территории РФ	376066	02.04.2009	До 16.11.2027
676.	Respecti ng the Arctic	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	541391	06.05.2015	До 04.03.2024
677.	Лахта центр	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	605399	13.02.2017	До 22.01.2024
678.	Лахта- Центр		Зарегистриро ван на территории РФ	607164	01.03.2017	До 26.02.2023
679.	Lakhta- Center		Зарегистриро ван на территории РФ	607270	01.03.2017	До 26.02.2023







680.	Lakhta-Center		Зарегистриро ван на территории РФ	612455	10.04.2017	До 26.02.2023
681.	Лахта- Центр		Зарегистриро ван на территории РФ	612580	11.04.2017	До 26.02.2023
682.	Lakhta- Center		Зарегистриро ван на территории РФ	614565	27.04.2017	До 26.02.2023
683.	G-Profi Service на черном фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	628479	04.09.2017	До 15.11.2026
684.	Аромати затор Пина Колада		Зарегистриро ван на территории РФ	629735	11.09.2017	До 10.10.2026
685.	Biterum		Зарегистриро ван на территории РФ	629737	11.09.2017	До 18.11.2026
686.	Флексиб ит	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	632038	05.09.2017	До 18.11.2026
687.	Знак брендов битумны х материа лов «b»		Зарегистриро ван на территории РФ	634118	19.09.2017	До 28.11.2026
688.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Чили	1263702	17.07.2017	До 17.07.2027
689.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Китай	13454757	28.02.2015	До 27.02.2025


690.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Гонконга	304118490	24.04.2017	До 23.04.2027
691.	Этикетк а Gazprom neft		Зарегистриро ван на территории Гонконга	304139550	15.05.2017	До 14.05.2027
692.	Этикетк а Gazprom neft, оборотн ая сторона		Зарегистриро ван на территории Гонконга	304139569	15.05.2017	До 14.05.2027
693.	Этикетк а G- Energy, разворот		Зарегистриро ван на территории Гонконга	304139578	15.05.2017	До 14.05.2027
694.	MOĆNA TRANSF ORMAC IJA	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Боснии и Герцеговины	BAZ161958 8	01.06.2018	До 30.06.2026
695.	Поверь в мечту	 ПОВЕРЬ В МЕЧТУ	Зарегистриро ван на территории РФ	648840	22.03.2018	До 02.08.2026
696.	Время, вперед!	 ВРЕМЯ, ВПЕРЕД!	Зарегистриро ван на территории РФ	648841	22.03.2018	До 02.08.2026
697.	Будущее наступи ло	 БУДУЩЕЕ НАСТУПИЛО	Зарегистриро ван на территории РФ	648204	16.03.2018	До 02.08.2026
698.	Лахта центр логотип	 ЛАХТА ЦЕНТР	Зарегистриро ван на территории РФ	648205	16.03.2018	До 02.08.2026
699.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Китая	23342561	28.03.2018	До 27.03.2028

700.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Китая	23342560	28.03.2018	До 27.03.2028
701.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Китая	23342559	21.03.2018	До 20.03.2028
702.	Drive Café Сочный лимон		Зарегистриро ван на территории РФ	651195	06.04.2018	До 14.04.2027
703.	Фестива ль Большой - матрешк а на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	651197	06.04.2018	До 05.05.2027
704.	Фестива ль Большой - матрешк а на синем фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	647337	12.03.2018	До 05.05.2027
705.	G-Drive Аромати затор Ваниль		Зарегистриро ван на территории РФ	656565	17.05.2018	До 14.07.2027
706.	Супергр афика, движуш еся обозначе ние		Зарегистриро ван на территории РФ	657271	22.05.2018	До 20.07.2027
707.	CFO		Зарегистриро ван на территории РФ	650053	29.03.2018	До 04.07.2027
708.	CFO 4.0 Real Transfor mation		Зарегистриро ван на территории РФ	651293	10.04.2018	До 04.07.2027

709.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории Тайваня	01907822	01.04.2018	До 31.03.2028
710.	Portfolio	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	657272	22.05.2018	До 03.08.2027
711.	G-Energy на белом фоне		Зарегистрирован на территории РФ	654119	26.04.2018	До 25.05.2027
712.	G-Energy Service на белом фоне		Зарегистрирован на территории Тайваня	1899502	16.02.2018	До 15.02.2028
713.	Канистра Gazprom neft 4L с новой этикеткой		Зарегистрирован на территории Тайваня	1900254	16.02.2018	До 15.02.2028
714.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистрирован на территории Тайваня	1893980	16.01.2018	До 15.01.2028
715.	G-Wave на белом фоне		Зарегистрирован на территории Малайзии	2017056832	20.12.2017	До 19.04.2027
716.	G-Wave на белом фоне		Зарегистрирован на территории Малайзии	2017056841	20.12.2017	До 19.04.2027
717.	Этикетка Gazprom neft новая		Зарегистрирован на территории Макао	N/123451	25.10.2017	До 25.10.2024
718.	Этикетка Gazprom neft новая, обратная сторона		Зарегистрирован на территории Макао	N/123452	25.10.2017	До 25.10.2024





719.	Этикетка G-Energy, разворот		Зарегистрировано на территории Макао	N/123453	25.10.2017	До 25.10.2024
720.	Суперграфика белая на синем фоне		Зарегистрировано на территории Тайваня	01918900	01.06.2018	До 31.05.2028
721.	Канистра G-Energy 1L		Зарегистрировано на территории Гонконга	304367430	03.05.2018	До 12.12.2027
722.	Канистра G-Energy 4L		Зарегистрировано на территории Гонконга	304367449	03.05.2018	До 12.12.2027
723.	DETAILS THAT MAKE IT WORK на синем фоне		Зарегистрировано на территории Великобритании (Гибралтара)	3276472	15.06.2018	До 11.12.2027
724.	Заедно по пътя	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории Болгарии	101977	01.06.2018	До 22.08.2027
725.	G-лого, знак качества синий		Зарегистрировано на территории РФ	660959	28.06.2018	До 14.08.2027
726.	Портфолио	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	660465	21.06.2018	До 03.08.2027
727.	Энергия позитивных изменений	Словесное обозначение	Зарегистрировано на территории РФ	660950	28.06.2018	До 03.08.2027
728.	Драйвер позитивных изменений	Словесное обозначение	Словесное обозначение	660464	21.06.2018	До 03.08.2027

729.	Архитектура позитивных изменений	Словесное обозначение	Словесное обозначение	660466	21.06.2018	До 03.08.2027
730.	Diesel OPTI на черном фоне		Зарегистрирован на территории РФ	660949	28.06.2018	До 25.05.2027
731.	Реальная трансформация	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	660665	25.06.2018	До 04.07.2027
732.	G-Drive #ЭТОМОЩНО на оранжевом фоне, горизонтальное лого		Зарегистрирован на территории РФ	654659	03.05.2018	До 25.06.2027
733.	G-Energy с иероглификой		Зарегистрирован на территории Гонконга	304362462	20.04.2018	До 07.12.2027
734.	G-Garden на белом фоне		Зарегистрирован на территории ОАЭ	276843	25.03.2018	До 20.07.2027
735.	G-Motion на белом фоне		Зарегистрирован на территории ОАЭ	276844	25.03.2018	До 20.07.2027
736.	G-Special на белом фоне		Зарегистрирован на территории ОАЭ	276850	25.03.2018	До 20.07.2027
737.	G-Wave на белом фоне		Зарегистрирован на территории ОАЭ	276847	25.03.2018	До 20.07.2027
738.	Romil		Зарегистрирован на территории ОАЭ	276841	25.03.2018	До 20.07.2027









739.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	276851	25.03.2018	До 20.07.2027
740.	Жолым ыз бір	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Казахстана	59351	16.04.2018	До 19.07.2027
741.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285137	25.09.2018	До 27.12.2027
742.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285139	25.09.2018	До 27.12.2027
743.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285140	25.09.2018	До 27.12.2027
744.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	21331	22.08.2018	До 22.08.2028
745.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01937793	16.09.2018	До 15.09.2028
746.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01938008	16.09.2018	До 15.09.2028
747.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01936778	01.09.2018	До 31.08.2028
748.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285141	25.09.2018	До 27.12.2027





749.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285142	25.09.2018	До 27.12.2027
750.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	285143	25.09.2018	До 27.12.2027
751.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	21332	22.08.2018	До 22.08.2028
752.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01937794	16.09.2018	До 15.09.2028
753.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01938009	16.09.2018	До 15.09.2028
754.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01936779	01.09.2018	До 31.08.2028
755.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80095	23.07.2018	До 07.06.2027
756.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80082	23.07.2018	До 07.06.2027
757.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01937792	16.09.2018	До 15.09.2028
758.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01938007	16.09.2018	До 15.09.2028



759.	G-Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01936777	01.09.2018	До 31.08.2028
760.	Битерум		Зарегистриро ван на территории РФ	670926	14.09.2018	До 20.12.2027
761.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Гибралтара	11098	22.08.2018	До 11.12.2027
762.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	671104	17.09.2018	До 27.11.2027
763.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории ОАЭ	283628	27.09.2018	До 29.11.2027
764.	LAKHT A SUN		Зарегистриро ван на территории РФ	671797	19.09.2018	До 27.11.2027
765.	LAKHT A VIEW, вертикал ьный лого		Зарегистриро ван на территории РФ	670291	11.09.2018	До 23.11.2027
766.	LAKHT A VIEW		Зарегистриро ван на территории РФ	670292	11.09.2018	До 23.11.2027
767.	Обед по пути		Зарегистриро ван на территории РФ	670293	11.09.2018	До 23.11.2027
768.	G-Profi на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80088	23.07.2018	До 07.06.2027

769.	G-Profi на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Иемена	80080	23.07.2018	До 07.06.2027
770.	G-Profi на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	669936	10.09.2018	До 22.11.2027
771.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	282734	27.09.2018	До 12.11.2027
772.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	282742	27.09.2018	До 12.11.2027
773.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Малайзии	2017073153	25.09.2018	До 21.11.2027
774.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Малайзии	2017073162	25.09.2018	До 21.11.2027
775.	Энергет ик G- Drive (новая этикетка )		Зарегистриро ван на территории РФ	668028	27.08.2018	До 21.11.2027
776.	Кластер ы, графика 5		Зарегистриро ван на территории РФ	671490	18.09.2018	До 09.11.2027
777.	Нептун	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	669796	07.09.2018	До 13.10.2027
778.	Neptune	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	672501	24.09.2018	До 30.10.2027

779.	Цифровое месторождение		Зарегистрирован на территории РФ	663100	17.07.2018	До 09.10.2027
780.	Цифровая нефть		Зарегистрирован на территории РФ	664831	30.07.2018	До 04.10.2027
781.	Цифровая нефтяная компания		Зарегистрирован на территории РФ	664832	30.07.2018	До 04.10.2027
782.	Башня Лахта центр 3D		Зарегистрирован на территории РФ	670529	12.09.2018	До 04.10.2027
783.	Комплекс Лахта центр 3D		Зарегистрирован на территории РФ	668034	27.08.2018	До 04.10.2027
784.	Лахта геотэг, пиктограмма		Зарегистрирован на территории РФ	661758	05.07.2018	До 04.10.2027
785.	Лахта Trip, пиктограмма		Зарегистрирован на территории РФ	663508	19.07.2018	До 03.10.2027
786.	ARCO	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории ОАЭ	280185	22.07.2018	До 27.09.2027
787.	Drive Café Portfolio		Зарегистрирован на территории РФ	665771	06.08.2018	До 21.09.2027
788.	NOVY PORT	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории ОАЭ	279102	27.08.2018	До 04.09.2027

789.	Drive Café Вкус лесных ягод		Зарегистриро ван на территории РФ	664019	24.07.2018	До 17.08.2027
790.	G микроск оп, знак качества синий		Зарегистриро ван на территории РФ	670531	12.09.2018	До 14.08.2027
791.	Стела Экспрес с		Зарегистриро ван на территории РФ	664018	24.07.2018	До 10.08.2027
792.	Drive Café Мощны й вкус		Зарегистриро ван на территории РФ	664016	24.07.2018	До 04.07.2027
793.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80093	23.07.2018	До 07.06.2027
794.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80069	23.07.2018	До 07.06.2027
795.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80084	23.07.2018	До 07.06.2027
796.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80086	23.07.2018	До 07.06.2027
797.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	671793	19.09.2018	До 02.10.2025
798.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Йемена	80098	23.07.2018	До 07.06.2027

799.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Иемена	80073	23.07.2018	До 07.06.2027
800.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории Чили, о. Пасхи	1277651	03.07.2018	До 03.07.2028
801.	Битолит		Зарегистриро ван на территории РФ	667949	24.08.2018	До 12.01.2027
802.	Битолит		Зарегистриро ван на территории РФ	670550	12.09.2018	До 12.01.2027
803.	Drive Café Руссиан о		Зарегистриро ван на территории РФ	661889	05.07.2018	До 23.11.2026
804.	Drive Café Руссиан о		Зарегистриро ван на территории РФ	661537	04.07.2018	До 23.11.2026
805.	Битолит горизонт альное лого		Зарегистриро ван на территории РФ	662000	06.07.2018	До 18.11.2026
806.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Малайзии	2017066663	05.06.2018	До 30.08.2027
807.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Малайзии	2017066664	05.06.2018	До 30.08.2027
808.	Сапарыб ыз бир	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Кыргызстана	15108	29.06.2018	До 04.08.2027

809.	瀚昇	Адаптированный перевод бренда Ocean	Зарегистриро ван на территории Китая	25179427	28.06.2018	До 27.06.2028
810.	吉安驰 换油养 护连锁 中心	Адаптированный перевод бренда G-Energy Service	Зарегистриро ван на территории Китая	25082884	28.06.2018	До 27.06.2028
811.	GORIV O NOVE SNAGE	Адаптированный перевод слогана «Топливо нового поколения»	Зарегистриро ван на территории Сербии	75171	27.06.2018	До 30.06.2026
812.	G микроск оп, знак качества оранжев ый		Зарегистриро ван на территории РФ	647947	15.03.2018	До 03.05.2027
813.	Бонусна я карта, програм ма лояльно сти		Зарегистриро ван на территории Боснии и Герцеговины	BAZ161955 9	21.03.2018	До 17.06.2026
814.	Осеан логотип		Зарегистриро ван на территории Гибралтара	11007	03.01.2018	До 17.02.2026
815.	СХТ Совхимт ех		Зарегистриро ван на территории РФ	333783	10.09.2007	До 10.08.2026
816.	Syntolux	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	337802	22.11.2007	До 10.08.2026
817.	ЛЗ-240		Зарегистриро ван на территории РФ	358477	26.08.2008	До 24.09.2027
818.	Росполи хим		Зарегистриро ван на территории РФ	353295	20.06.2008	До 10.08.2026

819.	СХТ Совхимт ех турбо		Зарегистриро ван на территории РФ	390619	05.10.2009	До 17.07.2018
820.	Акралю кс	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	534340	11.02.2015	До 26.12.2023
821.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Макао	N/122242	25.10.2017	До 25.10.2024
822.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Макао	N/122241	25.10.2017	До 25.10.2024
823.	吉安驰	Адаптированный перевод бренда G-Energy	Зарегистриро ван на территории Макао	N/122240	25.10.2017	До 25.10.2024
824.	Diesel OPTI на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Болгарии	101999	06.06.2018	До 07.07.2027
825.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Ирака	74229	16.04.2017	До 16.04.2027
826.	G- Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Ирака	74230	16.04.2017	До 16.04.2027
827.	Ocean ЛОГОТИП		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	277246	30.07.2017	До 30.07.2027
828.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	277248	30.07.2017	До 30.07.2027

829.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории ОАЭ	277250	30.07.2017	До 30.07.2027
830.	Tako Moćno	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистрирован на территории Боснии и Герцеговины	BAZ151897 4A	19.04.2017	До 12.10.2025
831.	G-Energy Service	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории Макао	123875(800)	24.11.2017	До 24.11.2027
832.	吉安驰换油养护连锁中心	Адаптированный перевод бренда G-Energy Service	Зарегистрирован на территории Макао	123876(961)	24.11.2017	До 24.11.2027
833.	G-Energy Service черно-белый		Зарегистрирован на территории Макао	124440(920)	24.11.2017	До 24.11.2027
834.	Брит Арктик		Зарегистрирован на территории РФ	673786	03.10.2018	До 21.12.2027
835.	Brit		Зарегистрирован на территории Чили	1282994	11.10.2018	До 05.10.2028
836.	G-Drive на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Казахстана	61535	15.10.2018	До 29.12.2027
837.	JOLYM YZ BIR	Адаптированный перевод бренда Нам по пути	Зарегистрирован на территории Казахстана	61608	16.10.2018	До 14.11.2027
838.	G оранжевая на черном фоне		Зарегистрирован на территории РФ	675890	17.10.2018	До 01.12.2027











839.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	274894	23.10.2018	До 23.10.2028
840.	Brit		Зарегистриро ван на территории РФ	677119	23.10.2018	До 29.09.2027
841.	G-Drive на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	677122	23.10.2018	До 22.12.2027
842.	Геонави гатор		Зарегистриро ван на территории РФ	677120	23.10.2018	До 17.10.2027
843.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	677916	25.10.2018	До 01.12.2027
844.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	274955	25.10.2018	До 25.10.2028
845.	Брит Nord		Зарегистриро ван на территории РФ	677918	25.10.2018	До 21.12.2027
846.	Битерум		Зарегистриро ван на территории РФ	678651	29.10.2018	До 20.12.2027
847.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	679356	31.10.2018	До 22.12.2027
848.	Drive Café на коричне вом фоне, обновле нная упаковка кофе		Зарегистриро ван на территории РФ	679355	31.10.2018	До 20.12.2027










849.	G-Energy Service	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории Китая	24397474	07.11.2018	До 06.11.2028
850.	G-Energy Service на белом фоне обновле нный		Зарегистриро ван на территории Китая	24397475	07.11.2018	До 06.11.2028
851.	Канистр а G- Special 4L		Зарегистриро ван на территории Кореи	40-1416105	12.11.2018	До 12.11.2028
852.	Drive Café на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	681408	12.11.2018	До 22.12.2027
853.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	27681108	14.11.2018	До 13.11.2028
854.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	27681109	14.11.2018	До 13.11.2028
855.	Бейсбол ка G- Drive		Зарегистриро ван на территории РФ	682540	16.11.2018	До 16.01.2028
856.	Фестива ль музыки Большой		Зарегистриро ван на территории Сербии	75965	19.11.2018	До 15.04.2026
857.	Фестива ль музыки Большой		Зарегистриро ван на территории Сербии	75967	19.11.2018	До 15.04.2026
858.	Фестива ль музыки Большой		Зарегистриро ван на территории Сербии	75951	19.11.2018	До 27.04.2026

859.	Фестиваль музыки Большой		Зарегистрирован на территории Сербии	75954	19.11.2018	До 27.04.2026
860.	Фестиваль Большой		Зарегистрирован на территории Сербии	75953	19.11.2018	До 15.04.2026
861.	Фестиваль Большой		Зарегистрирован на территории Сербии	75957	19.11.2018	До 15.04.2026
862.	Фестиваль Большой		Зарегистрирован на территории Сербии	75959	19.11.2018	До 15.04.2026
863.	Фестиваль Большой		Зарегистрирован на территории Сербии	75968	19.11.2018	До 15.04.2026
864.	Осепан логотип		Зарегистрирован на территории Аргентины	2966296	20.11.2018	До 20.11.2028
865.	Осепан логотип		Зарегистрирован на территории Аргентины	2966295	20.11.2018	До 20.11.2028
866.	Осепан логотип		Зарегистрирован на территории Аргентины	2966297	20.11.2018	До 20.11.2028
867.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории Бразилии	913045705	21.11.2018	До 21.11.2028
868.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории Бразилии	913045675	21.11.2018	До 21.11.2028

869.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории Бразилии	913045659	21.11.2018	До 21.11.2028
870.	Ароматизатор G-Drive Кристальный Лед		Зарегистрирован на территории РФ	683276	21.11.2018	До 15.07.2027
871.	G-Oily	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	683522	22.11.2018	До 13.03.2028
872.	Холодный старт		Зарегистрирован на территории РФ	683518	22.11.2018	До 10.01.2028
873.	Ароматизатор Морской		Зарегистрирован на территории РФ	683517	22.11.2018	До 08.11.2027
874.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Аргентины	2966751	23.11.2018	До 23.11.2028
875.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Аргентины	2966752	23.11.2018	До 23.11.2028
876.	Brit		Зарегистрирован на территории Перу	22197	27.11.2018	До 27.11.2028
877.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Бразилии	913044784	27.11.2018	До 27.11.2028
878.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Бразилии	913044830	27.11.2018	До 27.11.2028

879.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224218	28.11.2018	До 27.11.2028
880.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224217	28.11.2018	До 27.11.2028
881.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224216	28.11.2018	До 27.11.2028
882.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224208	28.11.2018	До 27.11.2028
883.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224215	28.11.2018	До 27.11.2028
884.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28137780	28.11.2018	До 27.11.2028
885.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Чили	1286551	30.11.2018	До 30.11.2028
886.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Чили	1286550	30.11.2018	До 30.11.2028
887.	Канистр а Gazprom neft 1L с этикетко й		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01953862	01.12.2018	До 30.11.2028
888.	Канистр а Gazprom neft 1L с этикетко й		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01954094	01.12.2018	До 30.11.2028





889.	Канистр а Gazprom neft 5L в 3D		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01953863	01.12.2018	До 30.11.2028
890.	Канистр а Gazprom neft 5L в 3D		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01954095	01.12.2018	До 30.11.2028
891.	Drive Cafe #этонадо видеть		Зарегистриро ван на территории РФ	685553	03.12.2018	До 13.04.2028
892.	ОПТИ 95		Зарегистриро ван на территории РФ	685549	03.12.2018	До 12.01.2028
893.	G-Drive белый на черном фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	686041	04.12.2018	До 19.04.2028
894.	G-Drive Media		Зарегистриро ван на территории РФ	686038	04.12.2018	До 20.03.2028
895.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	686036	04.12.2018	До 16.01.2028
896.	Логотип ОПТИ		Зарегистриро ван на территории РФ	686033	04.12.2018	До 12.01.2028
897.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Аргентины	2969961	04.12.2018	До 04.12.2028
898.	Аромати затор Весення я прохлад а		Зарегистриро ван на территории РФ	686130	05.12.2018	До 22.02.2028

899.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Китая	28224219	07.12.2018	До 06.12.2028
900.	Канистр а G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Казахстана	62491	07.12.2018	До 13.03.2028
901.	瀚昇	Адаптированный перевод бренда Ocean	Зарегистриро ван на территории Гонконга	304612103	11.12.2018	До 26.07.2028
902.	G-Drive #футбол этого мощн о		Зарегистриро ван на территории РФ	687725	12.12.2018	До 26.02.2028
903.	Стремим ся к большему		Зарегистриро ван на территории РФ	687994	13.12.2018	До 09.04.2028
904.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Гватемалы	239057	16.12.2018	До 17.12.2028
905.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Гватемалы	239058	16.12.2018	До 17.12.2028
906.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Гватемалы	239059	16.12.2018	До 17.12.2028
907.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Гватемалы	239060	16.12.2018	До 17.12.2028
908.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории Аргентины	2969959	17.12.2018	До 17.12.2028



909.	Professional Lubricant Service, PLUS		Зарегистрирован на территории Аргентины	2969960	17.12.2018	До 17.12.2028
910.	G белая на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Гватемалы	239056	18.12.2018	До 17.12.2028
911.	G белая на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Гватемалы	239055	18.12.2018	До 17.12.2028
912.	Жидкий Ключ		Зарегистрирован на территории РФ	689328	20.12.2018	До 10.01.2028
913.	Брит		Зарегистрирован на территории РФ	689326	20.12.2018	До 29.09.2027
914.	Указатель АЗС G-Drive		Зарегистрирован на территории РФ	689995	25.12.2018	До 31.05.2028
915.	Призма	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	689989	25.12.2018	До 13.03.2028
916.	Бажен	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	690010	26.12.2018	До 24.04.2028
917.	Bazhen	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	690002	26.12.2018	До 24.04.2028
918.	G-Drive Radio		Зарегистрирован на территории РФ	690007	26.12.2018	До 21.03.2028



919.	Всегда на вашей стороне	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	689963	26.12.2018	До 16.01.2028
920.	Канистра G-Energy 4L		Зарегистрирован на территории Хорватии	Z20180653	07.01.2019	До 18.06.2028
921.	Ocean логотип		Зарегистрирован на территории Гонконга	304612095	09.01.2019	До 26.07.2028
922.	DETAILS THAT MAKE IT WORK на синем фоне		Зарегистрирован на территории Гонконга	304612112	09.01.2019	До 26.07.2028
923.	G-Oily на темном фоне		Зарегистрирован на территории РФ	692320	17.01.2019	До 17.01.2029
924.	Ароматизатор		Зарегистрирован на территории РФ	692318	17.01.2019	До 17.01.2029
925.	Лакта Trip		Зарегистрирован на территории РФ	692305	17.01.2019	До 17.01.2029
926.	Разам з намі	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистрирован на территории Белоруссии	64325	24.01.2019	До 27.10.2027
927.	G-Garden на белом фоне		Зарегистрирован на территории Ирака	74232	30.01.2019	До 01.06.2027
928.	G-Wave на белом фоне		Зарегистрирован на территории Ирака	74228	30.01.2019	До 01.06.2027

929.	瀚昇	Адаптированный перевод бренда Ocean	Зарегистриро ван на территории Тайваня	1969743	16.02.2019	До 15.02.2029
930.	瀚昇	Адаптированный перевод бренда Ocean	Зарегистриро ван на территории Тайваня	01971825	16.02.2019	До 15.02.2029
931.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01969744	16.02.2019	До 15.02.2029
932.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Тайваня	01971826	16.02.2019	До 15.02.2029
933.	Drive Cafe Зажги ночь		Зарегистриро ван на территории РФ	699209	18.02.2019	До 01.06.2028
934.	Этикетк а для воды Drive Cafe, обновле нная		Зарегистриро ван на территории РФ	699208	18.02.2019	До 29.05.2028
935.	Digital oil		Зарегистриро ван на территории РФ	699207	18.02.2019	До 07.05.2028
936.	Drive Cafe Ощути вечер		Зарегистриро ван на территории РФ	699253	19.02.2019	До 01.06.2028
937.	Digital oil company		Зарегистриро ван на территории РФ	699251	19.02.2019	До 07.05.2028
938.	Drive-on	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	699892	21.02.2019	До 28.06.2028

939.	Drive Safe Сделай день		Зарегистриро ван на территории РФ	699889	21.02.2019	До 01.06.2028
940.	Professio nal Lubrican t Service, PLUS		Зарегистриро ван на территории РФ	699802	21.02.2019	До 17.06.2027
941.	Бочка Gazprom neft		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	302102	25.02.2019	До 22.11.2028
942.	Brit		Зарегистриро ван на территории Бразилии	913952788	26.02.2019	До 26.02.2029
943.	Brit		Зарегистриро ван на территории Бразилии	913939803	26.02.2019	До 26.02.2029
944.	Brit		Зарегистриро ван на территории Бразилии	913945099	26.02.2019	До 26.02.2029
945.	Brit		Зарегистриро ван на территории Бразилии	913952834	26.02.2019	До 26.02.2029
946.	Супергр афика АЗС, вариант 2		Зарегистриро ван на территории Бразилии	913926515	26.02.2019	До 26.02.2029
947.	Бочка G		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	302098	28.02.2019	До 22.11.2028
948.	BitumLa b	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701224	01.03.2019	До 20.07.2028

949.	BitumMa p	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701225	01.03.2019	До 20.07.2028
950.	Октанум	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701221	01.03.2019	До 25.06.2028
951.	Octanum	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701220	01.03.2019	До 25.06.2028
952.	Октаноф орминг	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701222	01.03.2019	До 25.06.2028
953.	Octanof orming	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	701223	01.03.2019	До 25.06.2028
954.	Технопа рк, логотип с супергра фикой		Зарегистриро ван на территории РФ	701061	01.03.2019	До 16.02.2028
955.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Кувейта	167479	02.03.2019	До 25.06.2028
956.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Кувейта	167485	02.03.2019	До 25.06.2028
957.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Кувейта	167481	02.03.2019	До 25.06.2028
958.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Кувейта	167543	02.03.2019	До 25.06.2028

959.	G белая на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Кувейта	167544	02.03.2019	До 25.06.2028
960.	G белая на оранжевом фоне		Зарегистрирован на территории Кувейта	167545	02.03.2019	До 25.06.2028
961.	Бонусная карта Нам по пути		Зарегистрирован на территории Сербии	76591	11.03.2019	До 17.10.2028
962.	G-Box на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017223	13.03.2019	До 13.03.2034
963.	G-Energy на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017208	13.03.2019	До 13.03.2034
964.	G-Profi на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017220	13.03.2019	До 13.03.2034
965.	G-Garden на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017219	13.03.2019	До 13.03.2034
966.	G-Motion на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017205	13.03.2019	До 13.03.2034
967.	G-Special на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017229	13.03.2019	До 13.03.2034
968.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Канады	TMA1017206	13.03.2019	До 13.03.2034











969.	G-Drive Citrus		Зарегистриро ван на территории РФ	703669	15.03.2019	До 05.07.2028
970.	Пробиту м и ПБВ		Зарегистриро ван на территории РФ	703781	15.03.2019	До 30.03.2028
971.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории РФ	703668	15.03.2019	До 22.11.2027
972.	BitumPla nt	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	704340	19.03.2019	До 20.07.2028
973.	Октанум комбини рованно е обозначе ние		Зарегистриро ван на территории РФ	704336	19.03.2019	До 25.06.2028
974.	Супергр афика, движуш еся обозначе ние		Зарегистриро ван на территории РФ	704337	19.03.2019	До 16.07.2027
975.	Aviation fuelling challenge , графиче ское изображ ение		Зарегистриро ван на территории РФ	704651	20.03.2019	До 18.09.2028
976.	Энергет ик G- Drive (форма)		Зарегистриро ван на территории РФ	704582	20.03.2019	До 13.04.2028
977.	ЦИФРО ВОЙ ЗАВОД	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	705481	27.03.2019	До 19.07.2028
978.	JOLYM YZ BIR	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Казахстана	63777	04.04.2019	До 14.11.2027






979.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Британских Виргинских островов	7522	20.04.2019	До 27.05.2027
980.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Афганистана	18754	05.07.2017	До 25.12.2026
981.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Афганистана	18755	05.07.2017	До 25.12.2026
982.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории Афганистана	18756	05.07.2017	До 25.12.2026
983.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории Афганистана	18757	05.07.2017	До 25.12.2026
984.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	19779	05.09.2017	До 05.09.2027
985.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Перу	21862	23.01.2018	До 23.01.2028
986.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27067	02.04.2015	До 02.04.2022
987.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27434	22.03.2017	До 27.10.2022
988.	G-Truck на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27435	22.03.2017	До 27.10.2022

989.	G-Profi на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27436	22.03.2017	До 27.10.2022
990.	G-Profi на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27437	22.03.2017	До 27.10.2022
991.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27438	22.03.2017	До 27.10.2022
992.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	27439	22.03.2017	До 27.10.2022
993.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	28550	15.08.2018	До 05.06.2024
994.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	28551	15.08.2018	До 05.06.2024
995.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	28552	05.06.2017	До 05.06.2024
996.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	28554	05.06.2017	До 05.06.2024
997.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Гайаны	28555	05.06.2017	До 05.06.2024
998.	Бұл куатты	Адаптированный перевод слогана «Это мощно»	Зарегистриро ван на территории Казахстана	54033	17.11.2016	До 24.07.2025








999.	Суперг афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Макао	130122	16.05.2018	До 24.04.2025
1000.	Суперг афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Макао	130123	16.05.2018	До 24.04.2025
1001.	CU NOI PE DRUM	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Румынии	146567	27.06.2017	До 29.06.2026
1002.	G-Drive Puturea Transfor marii		Зарегистриро ван на территории Румынии	149045	02.08.2017	До 13.07.2026
1003.	G-Drive Noua Putere a carburant ului		Зарегистриро ван на территории Румынии	149056	07.06.2017	До 13.07.2026
1004.	Impreuna la drum	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Румынии	152977	14.02.2018	До 29.08.2027
1005.	G оранжев ая на черном фоне		Зарегистриро ван на территории Ливана	185057	10.05.2018	До 10.05.2033
1006.	G белая на оранжев ом фоне		Зарегистриро ван на территории Ливана	185058	10.05.2018	До 10.05.2033
1007.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Панамы	238966	09.03.2015	До 09.03.2025
1008.	Этикетк а G- Energy, передня я сторона		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	267009	13.11.2017	До 13.11.2027

1009.	G-Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	267010	13.11.2017	До 13.11.2027
1010.	G-Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	267011	13.11.2017	До 13.11.2027
1011.	Этикетк а Gazprom neft		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	267012	13.11.2017	До 13.11.2027
1012.	Осепан логотип		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	269612	15.06.2018	До 15.06.2028
1013.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	271167	14.11.2017	До 09.04.2027
1014.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистриро ван на территории ОАЭ	271442	14.11.2017	До 12.04.2027
1015.	Супергр афика белая на синем фоне		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	271991	15.06.2018	До 15.06.2028
1016.	Осепан логотип		Зарегистриро ван на территории Коста-Рики	271999	15.06.2018	До 15.06.2028
1017.	G-Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Парагвая	435577	17.01.2017	До 17.01.2027
1018.	G-Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Парагвая	440430	20.06.2017	До 20.06.2027

1019.	МУСТА НГ	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	548053	13.07.2015	До 21.04.2024
1020.	Лакта	Словесное обозначение	Зарегистриро ван на территории РФ	648538	20.03.2018	До 03.10.2026
1021.	Канистр а G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Чили, о. Пасхи	1279312	02.08.2018	До 02.08.2028
1022.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Бразилии	909129355	14.08.2018	До 14.08.2028
1023.	G- Energy Service оранжев ая супергра фика		Зарегистриро ван на территории Боливии	179043-C	30.04.2018	До 30.04.2028
1024.	G- Energy Service оранжев ая супергра фика		Зарегистриро ван на территории Боливии	179044-C	30.04.2018	До 30.04.2028
1025.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Боливии	179045-C	30.04.2018	До 30.04.2028
1026.	DETAIL S THAT MAKE IT WORK		Зарегистриро ван на территории Панамы	264928-01	22.03.2018	До 22.03.2028
1027.	SA NAMA NA PUTU	Адаптированный перевод слогана «Нам по пути»	Зарегистриро ван на территории Боснии и Герцеговины	BAZ161951 5	13.03.2018	До 30.05.2026
1028.	G- Energy Service на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Индонезии	IDM000622 067	06.06.2018	До 17.02.2027


1029.	G-Energy Service на белом фоне		Зарегистрирован на территории Индонезии	IDM000622 075	06.06.2018	До 17.02.2027
1030.	G-Energy на белом фоне		Зарегистрирован на территории Индонезии	IDM000622 076	06.06.2018	До 17.02.2027
1031.	G-Energy на белом фоне		Зарегистрирован на территории Индонезии	IDM000630 239	31.07.2018	До 17.02.2027
1032.	G-Energy Service на белом фоне		Зарегистрирован на территории Индонезии	IDM000633 278	14.08.2018	До 17.02.2027
1033.	G-Profi на белом фоне		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1098	31.01.2018	До 31.08.2027
1034.	G-Box на белом фоне		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1099	31.01.2018	До 31.08.2027
1035.	G-Profi на белом фоне		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1764	22.02.2018	До 02.10.2027
1036.	Канистр а Gazprom neft 4L		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1769	22.02.2018	До 27.09.2027
1037.	G-Motion на белом фоне		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1771	22.02.2018	До 27.09.2027
1038.	G-Base на белом фоне		Зарегистрирован на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1772	22.02.2018	До 02.10.2027

1039.	G-Base на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1779	22.02.2018	До 02.10.2027
1040.	G-Wave на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1784	22.02.2018	До 02.10.2027
1041.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1787	22.02.2018	До 02.10.2027
1042.	G-Box на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_1883	27.02.2018	До 02.10.2027
1043.	G- Motion на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_910	25.01.2018	До 31.08.2027
1044.	G- Special на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Эквадора, Галапагосы	IEPI_2018_ TI_942	26.01.2018	До 31.08.2027
1045.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131448	28.05.2018	До 28.05.2025
1046.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131449	28.05.2018	До 28.05.2025
1047.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131450	28.05.2018	До 28.05.2025
1048.	Канистр а G- Energy 1L		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131656	28.05.2018	До 28.05.2025




1049.	Канистр а G- Energy 1L		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131657	28.05.2018	До 28.05.2025
1050.	Канистр а G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131658	28.05.2018	До 28.05.2025
1051.	Канистр а G- Energy 4L		Зарегистриро ван на территории Макао	N/131659	28.05.2018	До 28.05.2025
1052.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Венесуэлы	P359635	17.02.2017	До 17.02.2032
1053.	G- Energy на белом фоне		Зарегистриро ван на территории Венесуэлы	P359637	17.02.2017	До 17.02.2032

**Промышленные образцы ПАО «Газпром нефть»**






№	Промышленный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на ПО №	Дата регистра ции	Срок и территор ия действия
1.	<b>Информационная стела для АЗС (промышленный образец)</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	76779	16.11.2010	Дата начала отсчета срока действия патента: 17.08.2009
2.			Зарегистриро ван на территории Белоруссии	2472	01.06.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
3.			Зарегистриро ван на территории Таджикистан а	TJ 68	Заявка от 09.04.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 09.04.2012

4.	<b>Урна для автозаправочной станции</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	83221	16.10.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 14.07.2011
5.			Зарегистриро ван на территории Белоруссии	3010	31.03.2014	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
6.			Зарегистриро ван на территории Казахстана	1964	20.03.2014	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.04.2013
7.	<b>Островок ТРК для АЗС</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	80828	16.01.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 31.05.2011
8.	<b>Навес для АЗС</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	80570	16.12.2011	Дата начала отсчета срока действия патента: 03.05.11
9.	<b>Автозаправочная станция</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	81608	16.04.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.06.2011
10.			Зарегистриро ван на территории Белоруссии	2522	05.06.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 23.12.2011
11.			Зарегистриро ван на территории Казахстана	1758	26.04.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 27.06.2012



12.	<b>Ценовой указатель для автозаправочной станции</b>		Зарегистриро ван на территории РФ	86475	16.09.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 28.08.2012
13.			Зарегистриро ван на территории Белоруссии	3011	31.03.2014	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2013
14.			Зарегистриро ван на территории Казахстана	1965	20.03.2014	Дата начала отсчета срока действия патента: 21.05.2013
15.			Зарегистриро ван на территории РФ	86565	16.10.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
16.	Канистра с крышкой 1L		Зарегистриро ван ОНІМ	002282350- 0002	26.07.2013	До 26.07.2018 ,ЕС
17.			Зарегистриро ван на территории Китая	ZL 2014300200 16.X	12.11.2014	До 24.01.2024 , Китай
18.			Зарегистриро ван на территории Тайваня	D164065	11.11.2014	До 23.01.2026 , Тайвань
19.			Зарегистриро ван на территории РФ	86295	16.09.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
20.	Канистра с крышкой 5L		Зарегистриро ван ОНІМ	002282350- 0001	26.07.2013	До 26.07.2018 ,ЕС
21.			Зарегистриро ван на территории Китая	ZL 2014300200 70.4	12.11.2014	До 24.01.2024 , Китай
22.			Зарегистриро ван на территории Тайваня	D164066	11.11.2014	До 23.01.2026 , Тайвань



23.	Канистра с крышкой и наклейками 4L		Зарегистрирован на территории РФ	86564	16.10.2013	Дата начала отсчета срока действия патента: 05.09.2012
24.	Канистра		Зарегистрирован на территории РФ	78939	16.07.2011	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010
25.	Канистра		Зарегистрирован на территории РФ	78940	16.07.2011	Дата начала отсчета срока действия патента: 12.07.2010
26.	Канистра с воронкой		Зарегистрирован на территории РФ	83504	16.11.2012	Дата начала отсчета срока действия патента: 08.12.2011
27.	Блок кресел для спортивного стадиона		Зарегистрирован на территории РФ	113668	15.03.2019	Дата начала отсчета срока действия патента: 29.12.2017

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности: *Результатами использования товарного знака ПАО «Газпром нефть» является объединение дочерних структур Эмитента под одним узнаваемым брендом.*

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: *Исключительные права на товарные знаки ПАО «Газпром нефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем ПАО «Газпром нефть» не планирует отказываться от поддержания в силе товарных знаков.*

#### 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

*Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).*

##### Добыча нефти

*По итогам 3 месяцев 2019 года добыча нефти в России составила 139,211 млн тонн, что на 3,4% выше показателя за 3 месяца 2018 года.*

*За 1 квартал 2019 года российские нефтяные компании пробурили 232,6 тыс. м разведочных скважин, что на 8% выше показателя прошлого года. Проходка в эксплуатационном бурении за январь-март 2019 года составила 6290,1 тыс. м, что на 0,6% выше показателя за январь-март 2018 года.*

*Доля скважин, дающих продукцию, составила в конце марта 2019 года 86,4% от эксплуатационного фонда, доля неработающих скважин составила 13,6%, что на 1,1 п.п. ниже, чем в конце марта 2018*

года. За 3 месяца 2019 года введено в эксплуатацию 1746 новых нефтяных скважин, что на 117 скважин меньше аналогичного показателя за 3 месяца 2018 года.

#### Переработка нефти

По итогам 3 месяцев 2019 года первичная переработка нефти в России выросла на 0,4% з/г до 70,421 млн тонн, глубина переработки нефти увеличилась на 0,5 п.п. з/г до 82,4%. Производство автобензинов в январе-марте 2019 года снизилось на 0,3%, дизтоплива выросло на 2,0%, а производство мазута сократилось на 1,6% относительно показателей аналогичного периода 2018 года.

#### Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, за 1 квартал 2019 года экспорт российской нефти относительно 1 квартала 2018 года вырос на 6,5% и составил 65,388 млн тонн, доля экспорта в общей добыче нефти в России составила 47% (за 1 квартал 2018 года – 45,6%). За январь-март 2019 года экспорт нефти из России в дальнее зарубежье составил 65,921 млн тонн, что на 6,4% выше уровня января-марта 2018 года, в том числе по системе ПАО «Транснефть» 54,100 млн тонн, минуя систему ПАО «Транснефть» – 11,821 млн тонн. В страны ближнего зарубежья за 3 месяца 2019 года было поставлено 4,499 млн тонн нефти.

<b>Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2014-2019 годах</b>						
<b>Наименование показателя</b>	<b>Отчетный период</b>					
	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>3 мес. 2019</b>
<i>Добыча нефти, млн т</i>	526,7	534,0	547,5	546,8	555,8	139,2
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	0,6	1,4	2,5	-0,1	1,6	3,4
<i>Проходка в бурении, тыс. м</i>	20 771	22 883	25 594	28 636	28 701	6 523
<i>в т.ч. разведочное бурение</i>	994	817,7	914,0	987,5	1 066,9	232,6
<i>эксплуатационное бурение</i>	19 777	22 065	24 680	27 648	27 634	6 290
<i>Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.</i>	168,3	170,2	173,1	175,3	177,4	178,3
<i>Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.</i>	146,3	148,7	151,5	150,8	155,0	154,1
<i>Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда</i>	13,1	12,6	12,5	14,0	12,6	13,6
<i>Ввод новых скважин, ед.</i>	6 065	6 292	7 141	8 184	7 976	1 746
<i>Переработка нефти, млн т</i>	288,9	282,4	279,4	280,0	287,0	70,4
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	5,9	-2,2	-1,1	0,2	2,5	0,4
<i>Глубина переработки нефти, %</i>	72,3	74,2	79,0	81,3	83,4	82,4
<i>Производство автобензинов, млн т</i>	38,3	39,2	40,0	39,2	39,5	9,8
<i>Экспорт нефти, млн т</i>	223,4	242,5	252,9	256,0	256,1	65,4
<i>Изменение к предыдущему году, %</i>	-4,9	8,5	4,3	1,2	0,0	6,5
<i>Цена нефти Urals, средняя за период, \$/барр.</i>	97,84	51,39	42,12	53,29	70,10	63,30

Источник: ЦДУ ТЭК

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации не совпадают: **Нет**.

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**.

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

**Основные факторы, влияющие на результаты деятельности эмитента, включают:**

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

### Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности эмитента.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

1 кв. 2019	4 кв. 2018	Δ, %		3 месяца 2019	2018	Δ, %
(долл. США/барр.)			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
63,20	67,76	(6,7)	Нефть "Brent"	63,20	66,76	(5,3)
63,23	67,30	(6,0)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	63,23	65,17	(3,0)
(долл. США/м.)				(долл. США/м.)		
547,73	607,77	(9,9)	Бензин Premium (ср. NWE)	547,73	644,40	(15,0)
487,01	543,06	(10,3)	Нафта (ср. Med и NWE)	487,01	565,18	(13,8)
588,60	647,52	(9,1)	Дизельное топливо (ср. NWE)	588,60	591,34	(0,5)
577,52	631,53	(8,6)	Газойль 0,1% (ср. Med)	577,52	584,66	(1,2)
367,08	394,45	(6,9)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	367,08	345,05	6,4
(руб./м.)			Внутренний рынок	(руб./м.)		
36 401	43 352	(16,0)	Высокооктановый бензин	36 401	37 005	(1,6)
34 531	41 761	(17,3)	Низкооктановый бензин	34 531	34 459	0,2
39 862	45 734	(12,8)	Дизельное топливо	39 862	36 405	9,5
14 211	17 070	(16,7)	Мазут	14 211	10 647	33,5

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

### Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

1 кв. 2019	4 кв. 2018		3 месяца 2019	2018
1,78	1,80	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	1,78	0,80
66,10	66,48	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	66,10	56,88
69,47	65,59	Курс рубля к доллару США на начало периода, руб.	69,47	57,60
64,73	69,47	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	64,73	57,26
(7)%	6%	Изменение курса рубля к доллару США за период, %	(7)%	(1)%

### Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России.

1 кв. 2019	4 кв. 2018	Δ, %		3 месяца 2019	2018	Δ, %
(долл. США/м.)			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/м.)		
86,97	141,53	(38,6)	Нефть	86,97	117,00	(25,7)
26,07	42,43	(38,6)	Светлые нефтепродукты	26,07	35,07	(25,7)
26,07	42,43	(38,6)	Дизельное топливо	26,07	35,07	(25,7)
26,07	42,43	(38,6)	Бензин	26,07	35,07	(25,7)
47,77	77,83	(38,6)	Нафта	47,77	64,30	(25,7)
86,97	141,53	(38,6)	Темные нефтепродукты	86,97	117,00	(25,7)
			Налог на добычу полезных ископаемых			
12 952	12 541	3,3	Нефть (руб./м.)	12 952	10 391	24,6

### Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития РФ в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г.

### Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть определяется по одному из следующих порядков:

а) В соответствии с п.4 ст. 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
$\leq 109,50$	0%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 30\% \times (P - 182,50)$ на 2018 г.
	$K_{\text{нефть}} \times (29,20 + 30\% \times (P - 182,50))$ с 2019 г.

\*  $K_{\text{нефть}} = 0,833$  на 2019 г., 0,667 на 2020 г., 0,5 на 2021 г., 0,333 на 2022 г., 0,167 на 2023 г., 0 - с 2024 г.

Нефть, экспортируемая в Казахстан, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть. От вывозных таможенных пошлин освобождается нефть, экспортируемая в Киргизию и Белоруссию в пределах индикативных балансов.

б) В соответствии с п.6.2 ст.3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» Правительство РФ вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, рассчитываемую в следующем порядке:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
$\leq 182,50$	0%
$P > 182,50$	$29,20 + 45\% \times (P - 182,50)$

Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15%.

в) В соответствии с п.4 п.5 ст.3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» с 1 января 2019 г. установлен порядок применения особых формул расчета ставок вывозной таможенной пошлины на нефть с особыми физико-химическими характеристиками, добытой в границах указанных географических объектов. Льгота применяется до достижения установленных объемов нефти, вывезенной с применением особых формул расчета ставок вывозной таможенной пошлины, по каждому такому географическому объекту:

$Ст = (P - 182,5) \times 30\% - 56,57 - 0,14 \times P$ , где P - цена на нефть "Urals" (в долларах США за тонну)

г) В соответствии с п.1.1 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок до:

- 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее  $55^{\circ}$  с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина более 100м), Охотском море (севернее  $55^{\circ}$  с.ш.), Баренцевом море (южнее  $72^{\circ}$  с.ш.);
- неограниченно - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее  $72^{\circ}$  с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с пп.5 ст.11.1 НК РФ новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

д) В соответствии с п.7 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» с 1 января 2019 г. для нефти, добытой на участках недр, перешедших на уплату НДС, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины в течение срока применения коэффициента  $K_g$  менее 1 к ставке НДС на нефть.

### Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со ст. 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. При этом от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан, Белоруссию, Армению и Киргизию в пределах индикативных балансов.

Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. № 276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$Стнп = K \times Стн$ , где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а К - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

Легкие и средние дистилляты	
Дизельное топливо	0,3
Масла смазочные	
Нафта	0,55
Бензин	0,3

В соответствии с п.6.3 ст.3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» Правительство РФ вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на отдельные категории нефтепродуктов, в размере, равном 60% величины вывозной таможенной пошлины на нефть сырую. Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15%.

### Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии со ст. 193 НК РФ установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты рублей за тонну:

	2018 г.		2019 г.	2020 г.	2021 г.
	01.01.-31.05	01.06.-31.12			
Бензин					
Ниже класса 5	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100
Класс 5	11 213	8 213	12 314	12 752	13 262
Прямогонный	13 100	13 100	13 912	14 720	15 533
Дизельное топливо	7 665	5 665	8 541	8 835	9 188
Моторные масла	5 400	5 400	5 400	5 616	5 841
Средние дистилляты	8 662	6 665	9 241	9 535	9 916

В соответствии с п.13.1 ст.181 НК РФ с 1 января 2019 г. введен новый подакцизный товар – нефтяное сырье. Налогоплательщиками акциза признаются организации-собственники нефтяного сырья, имеющие свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья на собственных производственных мощностях либо производственных мощностях иной организации, оказывающей им услуги по переработке. Ставка акциза на нефтяное сырье определяется по следующей формуле:

$$A_{НС} = ((C_{нефть} \times 7,3 - 182,5) \times 0,3 + 29,2) \times P \times C_{ПЮ} \times K_{корр} \times K_{рег}$$

$C_{нефть}$  - средний уровень цен нефти "Юралс" на мировых рынках (доллар США/тонна)

P – средний курс доллара США к рублю РФ

$C_{ПЮ}$  - удельный коэффициент, характеризующий корзину продуктов переработки нефтяного сырья

$K_{корр}$  – равен 0,167 на 2019 г., 0,333 на 2020 г., 0,5 на 2021 г., 0,667 на 2022 г., 0,833 на 2023 г., 1 с 2024 г.

$K_{рег}$  - коэффициент, характеризующий региональные особенности рынков продуктов переработки. В отношении производственных мощностей, расположенных в Омской области,  $K_{рег}$  равен 1,05.

При исчислении акциза на нефтяное сырье предусмотрена возможность применения налогового вычета. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент 2, и увеличенные на величину  $K_{ДЕМП}$ .

$$K_{ДЕМП} = ((D_{AB} + \Phi_{AB}) \times V_{AB} + (D_{DT} + \Phi_{DT}) \times V_{DT}) \times K_{КОМП}$$

$V_{AB}$ ,  $V_{DT}$  - объемы автомобильного бензина с октановым числом 92 и более (дизельного топлива) класса 5, реализованные на территории РФ.

$K_{КОМП}$  - равен 0,6 на 2019 г., 0,5 начиная с 1 января 2020 г.

$D_{AB}$ ,  $D_{DT}$  - разница между средней ценой экспортной альтернативы для автомобильного бензина АИ-92 (дизельного топлива) класса 5 и условной средней оптовой цены реализации автомобильного бензина АИ-92 (дизельного топлива) класса 5 на территории РФ

$\Phi_{AB}$ ,  $\Phi_{DT}$  - компенсационная надбавка для автомобильного бензина (дизельного топлива), равная:

- 0, если значение  $D_{AB}$  ( $D_{DT}$ ) менее или равно 0 или
- $\Phi_{AB}=5\,600$  и  $\Phi_{DT}=5\,000$ , если значение  $D_{AB}$  ( $D_{DT}$ ) больше нуля.

#### Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

а) В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

НДПИ на нефть	$919 \times K_{ц} - D_{м}$
---------------	----------------------------

$D_{м} = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к}$  на 2018 г.

$D_{м} = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к} - K_{ман} \times C_{вн} - K_{абдт}$  с 2019 г.

$K_{ндпи} = 559$

$K_{ц}$  - коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле:  $K_{ц} = (C - 15) \times P / 261$ , где  $C$  - среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и  $P$  - среднемесячный курс рубля к доллару США.

$K_{в}$  - коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть для участков недр с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как  $N/V$ , где  $N$  - сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а  $V$  - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент  $K_{в}$  рассчитывается по формуле:  $K_{в} = 3,8 - 3,5 \times N/V$ . В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент  $K_{в}$  принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент  $K_{в}$  принимается равным 1. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента  $K_{д}$  для которой составляет менее 1, коэффициент  $K_{в}$  принимается равным 1.

$K_{з}$  - коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти ( $V_{з}$  - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов на 1 января 2012 г. (либо на 1 января года выдачи лицензии, если лицензия выдана после 1 января 2012 г.) меньше или равна 0,05, коэффициент  $K_{з}$  рассчитывается по формуле:  $K_{з} = 0,125 \times V_{з} + 0,375$

$K_{д}$  - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более  $2 \times 10^{-3}$  мкм<sup>2</sup> и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более  $2 \times 10^{-3}$  мкм<sup>2</sup> и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

**Кдв** - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. Кдв применяется для участков недр, на которых имеются залежи с коэффициентом  $K_d < 1$ . Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов для залежи с  $K_d < 1$  определяется как  $N_{дв}/V_{дв}$ , где  $N_{дв}$  – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а  $V_{дв}$  – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент Кдв рассчитывается по формуле:  $K_{дв} = 3,8 - 3,5 \times N_{дв}/V_{дв}$ . В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент Кдв принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент Кдв принимается равным 1. Для иных залежей данного участка (коэффициент  $K_d$  для которых равен 1) коэффициент Кдв принимается равным значению коэффициента  $K_v$ , определяемому для всего участка недр.

**Ккан** - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, н-ов Ямал в ЯНАО, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент Ккан принимается равным 0 до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении срока применения налоговой льготы Ккан принимается равным 1.

**Кк** устанавливается равным 357 на 2018 г. и 428 руб. на 2019-2021 гг.

$K_{MAN} = ЭП \times P \times K_{корр} - ФМ$

**ЭП** - коэффициент, рассчитываемый в следующем порядке:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну      ЭП, доллар США за тонну

$\leq 109,50$	0%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 30\% \times (P - 182,50)$

**P** - средний курс доллара США к рублю РФ.

**Ккорр** – равен 0,167 на 2019 г., 0,333 на 2020 г., 0,5 на 2021 г., 0,667 на 2022 г., 0,833 на 2023 г., 1 с 2024 г.

**Фм** - коэффициент, характеризующий введение Правительством РФ заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (подробнее в пункте б) раздела «Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую»).

**Свн** – равен 0,1 при добыче нефти с вязкостью не менее 10 000 мПа·с (в пластовых условиях). В иных случаях СВН равен 1.

$K_{АБДТ} = H_{АБ} \times I_{АБ} + H_{ДТ} \times I_{ДТ}$

**H<sub>АБ</sub>, H<sub>ДТ</sub>** - коэффициент, характеризующий надбавку за автомобильный бензин (125 на 2019 г. и 105 с 2020 г.) или дизельное топливо (110 на 2019 г. и 92 с 2020 г.).

**I<sub>АБ</sub> и I<sub>ДТ</sub>** - бинарный коэффициент для автомобильного бензина (дизельного топлива), равный 0 при значении  $D_{АБ}$  ( $D_{ДТ}$ ) не более 0. При  $D_{АБ}$  ( $D_{ДТ}$ ) более 0, **I<sub>АБ</sub>** (**I<sub>ДТ</sub>**) принимает значение 1.

б) В соответствии с п.2.1 ст.342 и п.6 ст.338 НК РФ для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие адвалорные ставки НДПИ (в % от стоимости):

- 30% до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море;
- 15% до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина до 100 м), Японском, Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 550 с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 10% до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Охотском море (севернее 550 с.ш.), в Черном море (глубина более 100 м), Баренцевом море (южнее 720 с.ш.);
- 5% до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 720 с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

Кроме того, налоговым законодательством установлена льготная ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженновским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ. В соответствии с п.3.2 ст.343.2 НК РФ с 1 января 2019 г. установлена возможность применения налогового вычета на участках недр, указанных в пп.4 п.5 ст.3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», в размере  $K_{ман} \times V_{ЭН}$ , где  $V_{ЭН}$  - количество нефти сырой, добытой на участке недр и вывезенной за пределы территории РФ с применением особых ставок вывозной таможенной пошлины на нефть.

в) В соответствии со ст.342.6 НК РФ для нефти, добытой на участках недр, перешедших на уплату НДД, установлена следующая формула для определения ставки НДПИ на нефть:

$$\text{НДПИ на нефть} = (50\% \times (\text{Ц} - 15) \times 7,3 \times K_{г} - \text{ЭП}) \times P$$

Ц – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель)

P – среднемесячный курс рубля к доллару США

ЭП – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (доллар США/тонна)

$K_{г}$  - коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть на новых участках недр, расположенных полностью или частично в Западной (в частности, ХМАО, ЯНАО) и Восточной Сибири (в частности, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент  $K_{г}$  применяется до истечения предельно установленного срока с года, следующего за превышением степени выработанности запасов нефти 1% по участку недр. Для действующих участков коэффициент  $K_{г}$  принимается равным 1.

Эффективная ставка НДПИ на нефть по Группе (руб./т.)

1 кв.				3 месяца		
2019	4 кв. 2018	Δ, %		2019	2018	Δ, %
12 952	12 541	3,3	Общественная ставка НДПИ на нефть	12 952	10 391	24,6
9 886	10 779	(8,3)	Эффективная ставка НДПИ на нефть (с учетом применения $K_{в}$ , $K_{з}$ , $K_{д}$ и $K_{кан}$ )	9 886	8 483	16,5
3 066	1 762		Отклонение эффективной ставки НДПИ на нефть от общественной (руб./т.)	3 066	1 908	
23,7%	14,0%		Отклонение эффективной ставки НДПИ на нефть от общественной (%)	23,7%	18,4%	

По итогам 3 месяцев 2019 г. эффективная ставка НДПИ на нефть составила 9 886 руб./т., что на 3 066 руб./т ниже средней общественной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДПИ на нефть, в том числе понижающих коэффициентов  $K_{в}$ ,  $K_{з}$ ,  $K_{д}$  и  $K_{г}$ .



### НДПИ на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ (в редакции Федерального закона от 03.08.2018 №301-ФЗ) установлены следующие ставки НДПИ на газ горючий природный и газовый конденсат:

	2018 г.	С 2019 г.
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	$35 \times E_{ут} \times K_c + T_2$	$35 \times E_{ут} \times K_c + T_2$
Газовый конденсат (руб. / тонну)	$42 \times E_{ут} \times K_c \times K_{км}$	$42 \times E_{ут} \times K_c \times K_{км} + 0,75 \times K_{ман}$

*E<sub>ут</sub>* - базовое значение единицы условного топлива, рассчитываемое налогоплательщиком в зависимости от цены природного газа и газового конденсата, а также соотношения объемов добычи указанных углеводородов.

*K<sub>с</sub>* - коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ и принимается равным минимальному значению из 5 понижающих коэффициентов - *K<sub>р</sub>* (льгота по территориальному признаку), *K<sub>вг</sub>* (льгота для выработанных участков недр), *K<sub>гз</sub>* (льгота для залежей с глубиной залегания более 1,7 км), *K<sub>ас</sub>* (льгота для участков недр региональной системы газоснабжения) и *K<sub>орз</sub>* (льгота для залежей, отнесенных к туронским продуктивным отложениям).

*T<sub>2</sub>* - показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (согласно информации ФАС России на 2017-2018 гг. принимается равным 0).

*K<sub>км</sub>* - корректирующий коэффициент, равный 6,5/*K<sub>г</sub>*, где *K<sub>г</sub>* - коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива.

Эффективная ставка НДПИ на природный газ по итогам 12 месяцев 2018 г. составила 596 руб. за тыс. куб. м, что на 43 руб. за тыс. куб. м ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДПИ на природный газ, в частности, понижающего коэффициента *K<sub>с</sub>*.

### Налог на дополнительный доход (НДД)

Федеральным законом от 19.07.2018 №199-ФЗ с 1 января 2019 г. введен налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. НДД будет взиматься по ставке 50% с дохода от добычи углеводородного сырья за вычетом расчетной экспортной пошлины и расходов на транспортировку, а также фактических капитальных и операционных расходов, связанных с разработкой участка недр.

Новый налоговый режим предполагает снижение суммарной величины фискальных платежей, зависящих от валовых показателей (НДПИ и вывозной таможенной пошлины на нефть), за счет изменения формулы расчета НДПИ и введения системы фискальных льгот по НДПИ и вывозной таможенной пошлины для определенных категорий пилотных проектов.

На период апробации нового фискального режима установлен закрытый перечень пилотных участков Западной и Восточной Сибири, в отношении которых возможно применение НДД. В портфеле «Газпром нефти» представлены пилоты всех групп участков.

## 4.8. Конкуренты эмитента

«Газпром нефть» – вертикально интегрированная нефтяная компания (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов.

По объему доказанных запасов углеводородов по классификации PRMS-SPE (1,564 млрд т н. э. на конец 2018 года) «Газпром нефть» сопоставима с крупнейшими нефтяными компаниями мира.

Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России. Кроме того, «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России — в Ираке, Сербии и других странах. Основные перерабатывающие мощности Компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях Российской Федерации, а также в Сербии.

«Газпром нефть» сегодня — важный игрок на энергетическом рынке. Компания является

*производителем и поставщиком широкого спектра нефтепродуктов для множества отраслей как в России, так и за рубежом.*

*Основными конкурентами эмитента при поставках российской нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Татнефть».*

*Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Эмитент располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.*

*Эмитент занимается реализацией сырой нефти на внешнем рынке, где сталкивается с общими для российских компаний проблемами, связанными с неопределенностью и конкурентоспособностью российского углеводородного сырья. Здесь основными конкурирующими поставщиками товара являются страны Ближнего и Среднего Востока, Северной Европы и Северо-Западной Африки, а также крупнейшие иностранные нефтяные концерны. Основными иностранными концернами, оперирующими на внешнем рынке являются такие нефтяные компании как Shell, BP, Total, Saudi Aramco, Exxon Mobil, Chevron, NIOC, PDVSA, Pemex и другие.*

*ПАО «Газпром нефть» входит в число лидирующих отечественных нефтяных компаний в области добычи углеводородов и переработки нефти. По объемам добычи углеводородов в 2018 г. «Газпром нефть» занимает 3 место в России. На долю «Газпром нефти» приходится 10,9% общего объема добычи нефти и конденсата в России. По темпам роста общей добычи жидких углеводородов среди крупнейших ВИНК России Компания находится на 2 месте, по итогам 2018 года рост составил 0,9%.*

*ПАО «Газпром нефть» занимает по итогам 2018 г. 3-е место по объемам переработки нефти среди российских нефтяных компаний. В 2018 г. на долю «Газпром нефти» пришлось 13,7% общего объема переработки нефти в России.*

*«Газпром нефть» также входит в число крупнейших экспортеров сырой нефти с долей в 7,3% от общего экспорта российской нефти.*

*Основу будущего роста Компании составляют развитие на севере ЯНАО, рост добычи на арктическом шельфе, а также разработка нетрадиционных запасов. При этом нарабатанный опыт по стабилизации добычи на зрелых месторождениях и освоению комплексных технологий разработки месторождений снижает зависимость от западных подрядчиков и незаменимых технологических решений. Выгодное расположение и модернизация НПЗ, сильные рыночные позиции и высокие темпы роста продаж в премиальных сегментах рынка — все эти факторы, наряду с высокой операционной эффективностью, обеспечивают значительные конкурентные преимущества для Компании, создавая существенный потенциал роста ее стоимости на долгосрочный период.*

## **Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

#### **ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ**

*Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

*К компетенции Общего собрания акционеров относятся:*

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 11) утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;*
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 13) дробление и консолидация акций;*
- 14) принятие решений о согласии на совершение или последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) принятие решений о согласии на совершение или последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*  
*18.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.*

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества и осуществление контроля за их реализацией;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) установление критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
- 16) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 20) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 17 пункта 15.1 и подпунктом 15 пункта 25.6 настоящего Устава;
- 21) согласование (в соответствии с порядком совершения сделок) сделок на сумму свыше 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, с активами в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг) и долей других организаций и по внесению Обществом вкладов в имущество других организаций;

- 22) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 23) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- 24) определение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками и оценка ее эффективности;
- 25) рассмотрение отчетов структурных подразделений Общества;
- 26) согласование назначения и освобождения от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителей юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 27) согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций;
- 28) назначение Секретаря Совета директоров;
- 29) иные вопросы, отнесенные действующим законодательством Российской Федерации или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

### **КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН – ПРАВЛЕНИЕ**

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении Общества.

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 2) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам и кредиторам;
- 5) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления;
- 6) разработка предложений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств Общества для представления Совету директоров Общества;
- 7) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором Общества.

### **ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества

Генеральный директор:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 3) утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размер оплаты труда;

- 4) осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- 5) издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 6) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;
- 7) утверждает положения о филиалах и представительствах Общества;
- 8) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителя юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 9) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- 10) открывает счета в банках;
- 11) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- 12) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;
- 13) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- 14) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
- 15) принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, в случаях, если такое решение влечет совершение сделки на сумму не более 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату или связано с реорганизацией или ликвидацией организации, балансовая стоимость активов которой составляет не более 1 000 000 000 (Одного миллиарда) рублей;
- 16) принимает решения в соответствии с порядком совершения сделок о совершении сделок на сумму не более 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 17) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе: *Кодекс корпоративного управления утвержден внеочередным Общим собранием акционеров 30.09.2015 г. (Протокол от 02.10.2015 №0101/02). Текст документа размещен на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>.*

Устав и внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность органов управления, размещены на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>

*В 2018 г. внесены изменения в устав (учредительные документы) эмитента и во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента. Государственная регистрация изменений в Устав была проведена 15.01.2019 г.*

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов: *Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «Газпром нефть» №0101/02 от 19.12.2018 утверждены:*

- изменения в Устав ПАО «Газпром нефть», которые учитывают изменения в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и связаны с изменением порядка регулирования крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Также изменения в Устав учитывают проводимую Обществом политику оптимизации корпоративных процедур по пороговым значениям сделок, подлежащих согласованию с Советом директоров Общества;
- новая редакция Положения об общем собрании акционеров ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Совете директоров ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Правлении ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Генеральном директоре ПАО «Газпром нефть».

Внутренние документы приведены в соответствие с законодательством, учитывают рекомендации Кодекса Корпоративного управления и ведущую российскую практику корпоративного управления.

Полный текст утвержденных документов размещен на официальном сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента<sup>7</sup>

ФИО: *Миллер Алексей Борисович*  
(Председатель Совета директоров)  
Год рождения: **1962**

Образование: *послевузовское профессиональное*

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		
2001	н/вр	ПАО «Газпром»	Председатель Правления
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Совета директоров
2003	н/вр	Банк ГПБ (АО)	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	АО «СОГАЗ»	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2018	НПФ «ГАЗФОНД»	Председатель Совета Фонда
2007	н/вр	АО «Газпром-Медиа Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2018	Shtockman Development AG	Президент Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	н/вр	АО «Росипподромы»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	н/вр	Институт «Высшая школа менеджмента» Санкт-Петербургского государственного университета	член Попечительского совета
2012	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	н/вр	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального	член Попечительского совета

<sup>7</sup> Информация о должностях, занимаемых членами Совета директоров эмитента, приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала.

		мужского монастыря Русской Православной Церкви	
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	член Попечительского совета
2012	н/вр	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Федерация велосипедного спорта России»	Первый заместитель председателя Попечительского совета
2013	н/вр	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия» (Ассоциация «Глобальная энергия»)	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	Президент - Председатель Правления Ассоциации
2013	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова» (МГУ им. М.В. Ломоносова)	член Попечительского совета
2013	н/вр	Фонд «Поддержки строительства храмов города Москвы»	член Попечительского совета
2013	н/вр	Общественная организация «Всероссийская федерация волейбола»	член Наблюдательного совета
2014	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет» (СПбГЭУ)	Председатель Попечительского совета
2014	2018	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих «Со-единение» (ранее - Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих»)	член Попечительского совета
2015	н/вр	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российская академия образования» (РАО)	член Попечительского совета
2016	н/вр	«International Business Congress (IBC) e. V.» («Международный деловой конгресс» (МДК) з. О.)	Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума
2017	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)	член Попечительского совета
2017	н/вр	ФОНД ПОДДЕРЖКИ И РАЗВИТИЯ В ОБЛАСТИ ДЕТСКОЙ ГЕМАТОЛОГИИ, ОНКОЛОГИИ И ИММУНОЛОГИИ «ВРАЧИ, ИННОВАЦИИ, НАУКА – ДЕТЯМ»	член Попечительского совета
2018	н/вр	Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага	член попечительского совета



2018	н/вр	Совет при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта	член Совета
2018	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	член наблюдательного совета
2018	н/вр	АО «НПФ ГАЗФОНД»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

**Доли участия лица в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование: **послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2014	ОАО «Центргаз»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО «Волгограднефтемаш»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2019	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления, член Правления

2006	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» (ранее - НП «РГО» (Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»))	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2006	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2007	н/вр	АО «Молдовагаз»	Председатель Наблюдательного совета
2007	н/вр	ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины» (ранее - ООО «Международный газотранспортный консорциум»)	член Совета Участников
2007	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2007	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	Председатель Правления, член Правления, заместитель Председателя Правления
2007	2017	ЗАО «Газпром Армения» (ранее - ЗАО «АрмРосгазпром»)	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2009	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2018	ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Газпром-Южная Осетия»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	2014	АО «Форгутинус Вальдус»	Председатель Совета директоров
2014	2014	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	Председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Московская энергетическая биржа»	член Совета директоров
2018	н/вр	Ассоциация организаций в области газомоторного топлива «Национальная газомоторная ассоциация»	Председатель Совета Ассоциации

*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 Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование: **послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2004	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления, член Правления
2004	2015	ПАО «Газпром»	начальник Финансово-экономического департамента, начальник Департамента
2004	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2006	н/вр	АО «СОГАЗ»	член Совета директоров
2008	2015	ООО «Газпром центрремонт»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2017	ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2015	«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	член Наблюдательного совета
2009	2015	«Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.»	член Совета директоров
2009	н/вр	Gazprom EP International B.V. (ранее – Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	н/вр	АО «Овергаз Инк.»	заместитель Председателя Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2012	н/вр	Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Совета

2016	н/вр	Международный фонд единства православных народов	член Попечительского совета
2016	н/вр	«International Business Congress (IBC) e. V.» («Международный деловой конгресс» (МДК) з. О.)	член Президиума

*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 кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров
2009	2017	ООО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента
2011	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	н/вр	ПАО «Газпром»	член Правления

2012	2014	ОАО «Собинбанк»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Нефтяной дом»	Председатель Совета директоров
2012	2017	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО «Лидер»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета
2016	2018	НПФ «ГАЗФОНД»	член Совета фонда
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	член Совета
2016	2017	Фонд «Газпром социальные инициативы»	член Совета Фонда, Председатель Совета Фонда
2017	н/вр	АНО «ВК «Зенит - Санкт-Петербург»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров
2018	н/вр	АО «НПФ ГАЗФОНД»	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 Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

**ФИО: Черепанов Всеволод Владимирович**

**Год рождения: 1966**

**Образование: послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2019	ПАО «Газпром»	член Правления
2010	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, начальник Департамента
2010	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	член Совета директоров
2010	2016	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	АО «Ачимгаз» (ранее – ЗАО «Ачимгаз»)	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	н/вр	Акционерное общество «Винтерсхалл АГ»	член Наблюдательного совета
2010	2018	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom EP International B.V. (ранее – Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромвьет»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров (неисполнительный директор)
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО «Газпром геологоразведка»	член Совета директоров
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления
2016	н/вр	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Ачим Девелопмент»	Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, начальник Департамента
2003	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2003	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» (ранее - НП «РГО» (Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»))	член Наблюдательного совета
2004	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	член Правления
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2004	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2006	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета, Председатель Совета
2003	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2006	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2006	2014	ОАО «НОВАТЭК» (в настоящее время - ПАО «НОВАТЭК»)	член Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2008	2014	ПАО «Интер РАО»	член Совета директоров
2010	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2011	н/вр	АО «АБ «РОССИЯ»	член Совета директоров
2011	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета

2013	н/вр	Банк «ВБРР» (АО)	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО «МОЭК» (в настоящее время - ПАО «МОЭК»)	Председатель Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	Председатель Совета
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	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).*

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: *послевузовское профессиональное*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/вр	ПАО «Газпром»	член Правления
2013	2017	ООО «Газпром комплектация» (ранее – ООО «Газкомплектимпэкс»)	генеральный директор
2013	2017	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления
2017	н/вр	Акционерное общество «РЭП Холдинг» (АО «РЭПХ»)	член Совета директоров
2017	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента
2017	н/вр	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров



2018	н/вр	Акционерное общество «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член наблюдательного совета
2018	н/вр	ООО «Лазурная»	член Совета директоров
2018	н/вр	Молдавско-Российское акционерное общество «Молдовагаз» (АО «Молдовагаз»)	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	Председатель Наблюдательного совета
2018	н/вр	АО «Газпром-Медиа Холдинг»	член Совета директоров
2018	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета
2018	н/вр	GAZPROM Germania GmbH	Управляющий директор
2018	н/вр	Gazprom Austria GmbH	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 кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дмитриев Андрей Игоревич**

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		
2004	2016	АО «Газпром газэнергосеть»	генеральный директор

2005	2017	АО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2016	н/вр	ПАО «Газпром»	первый заместитель начальника Департамента
2017	н/вр	ЗАО «Химсорбент»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2018	н/вр	АО «Метаклэй»	Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента, Первый заместитель начальника Департамента
2007	н/вр	АО «Дальтрансгаз»	член Совета директоров
2008	2015	ПАО «Газпром автоматизация»	член Совета директоров
2009	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Камчатгазпром»	член Совета директоров
2016	н/вр	АО «ДРАГА»	член Совета директоров
2018	н/вр	Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное 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: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров

2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров
2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности, Сопредседатель Комиссии по нефтегазовой промышленности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт- Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета
2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	2019	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Университетская гимназия (школа- интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета
2019	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров**

**(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Сердюков Валерий Павлович**  
**Независимый член Совета директоров**  
Год рождения: **1945**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	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).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Фурсенко Сергей Александрович**

**Независимый член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2014	Европейский союз футбольных ассоциаций (УЕФА)	член Исполнительного комитета
2012	н/вр	Совет при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта	член Совета
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2017	2019	АО «ФК «Зенит»	Президент, Председатель Правления
2017	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	член Совета директоров
2018	н/вр	Ассоциация европейских футбольных клубов (ЕСА)	Член Исполнительного комитета
2019	н/вр	Банк ГПБ (АО)	Вице-Президент

**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 кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: *Серёда Михаил Леонидович*

Год рождения: *1970*

Образование: *высшее профессиональное*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления
2002	2018	«ВИЕХ ГмбХ» (ранее – «ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ»)	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2002	2018	«Вингаз ГмбХ»	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2002	н/вр	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2002	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2002	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2013	ООО «Газпром телеком»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	2014	ООО «Темрюкмортранс»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	2018	ЗАО «Панрусгаз»	член Правления
2018	н/вр	ЗАО «Панрусгаз»	член Совета директоров
2003	н/вр	АО «Газпром центрэнергогаз» (ранее – АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром», ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	2014	ОАО «Центргаз»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО «Газпромтрубинвест»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2007	н/вр	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы», ОАО «Газком»)	член Совета директоров
2008	2015	ООО «Газпром центрремонт»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время – ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров
2012	н/вр	ТСЖ «Сохна»	Председатель Правления
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2015	2018	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2018	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур ПТЕ.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Консультативного совета (ранее - Наблюдательный совет)
2016	н/вр	Газпром Германия ГмбХ	Управляющий директор компании
2015	н/вр	Газпром Швайц АГ	Президент Административного совета
2015	2018	Газпром Глобал СПГ Лимитед	член Совета директоров
2016	н/вр	Газпром Австрия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	2017	«ВИЕЕ АГ»	Президент Административного совета
2016	2018	«ВИБГ ГмбХ»	член Консультативного совета
2016	н/вр	«International Business Congress (IBC) e. V.» (Международный деловой конгресс) (МДК) з.О.)	член Президиума
2016	2018	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Швейцария АГ»	член Административного совета
2017	н/вр	ВИГА Транспорт Бэтайлигунгс ГмбХ энд Ко.КГ	член Консультативного совета
2017	н/вр	ООО «Газпром транссервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему



опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

*Действующий состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» избран на годовом Общем собрании акционеров 09.06.2018 г. (Протокол №0101/01 от 13.06.2018 г.).*

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

Год рождения: *1967*

Образование: *Высшее*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности, Сопредседатель Комиссии по нефтегазовой промышленности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт-Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета
2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	2019	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Университетская гимназия (школа-интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета
2019	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**  
(председатель)

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров
2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности, Сопредседатель Комиссии по нефтегазовой промышленности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт-Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета
2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	2019	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров

2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Университетская гимназия (школа-интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета
2019	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724.**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Кравченко Кирилл Альбертович**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2017	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по управлению зарубежными активами
2009	2018	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2009	2017	НИС а.о. Нови Сад	Генеральный директор
2011	2018	Национальный нефтяной комитет Сербии	Вице-президент
2013	2017	Сербская ассоциация менеджеров	член Совета директоров
2015	2017	Федерация тенниса Сербии	член Совета директоров
2017	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2017	н/вр	ООО «ИТСК»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Автоматика-сервис»	член Совета директоров

2019	н/вр	ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
------	------	-----------------------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000068462**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000068462**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало**.

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-СМ»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров
2013	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2006	н/вр	АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть»	член Совета директоров
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО «Газпромнефть-СМ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	АО «СПбМТСБ»	член Совета директоров
2009	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО «Мозырский НПЗ»	член Наблюдательного совета

2010	2015	ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Газпромнефть-Логистика»	Председатель Совета директоров
2016	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Газпромнефть-КС»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «Автоматика-Сервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Яковлев Вадим Владиславович**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2009	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2018	ООО «Газпромнефть-Восток»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-Хантос»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть НТЦ»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора
2011	2014	ООО «СеверЭнергия»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2012	н/вр	ОАО «СН-МНГ»	член Совета директоров
2012	2014	ООО «Газпромнефть-Ангара»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	ООО «НК «Магма» (ранее ОАО «НК «Магма»)	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Оренбург» (ранее ЗАО «Газпром нефть Оренбург»)	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2018	АО «Томскнефть» ВНК	Председатель Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров
2016	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский государственный университет»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	ООО «ГПН-Нефтесервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Газпромнефть-ГЕО»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Технологический центр «Бажен»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00105153**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00105153**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления



прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дыбаль Александр Михайлович**

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		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям
2011	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров
2012	2015	ООО «Футбольный клуб «Томь»	председатель Совета директоров
2012	2018	Ассоциация «ХК «Авангард» (ранее - НП «СК «Авангард»)	Председатель Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром-Медиа»	член Совета директоров
2015	н/вр	АО «ТНТ-Телесеть»	член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «ГПМ РТВ»	член Совета директоров
2018	н/вр	Фонд поддержки социальных инициатив «Родные города»	Председатель Совета Фонда

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Илюхина Елена Анатольевна**

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		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2009	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Совета директоров
2009	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	генеральный директор, член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft CDP B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2011	2015	Sibir Energy Ltd	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	НП «СК «АВАНГАРД»	член Совета директоров
2013	2015	ООО «ИТСК»	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет «ЛЭТИ» им. В.И. Ульянова (Ленина)»	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.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или

зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: **1951**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по безопасности

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Барышников Владислав Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса, член Правления
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2013	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Правления

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Патрушев Андрей Николаевич**

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		
2013	2014	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ранее ООО «Газпром добыча шельф»)	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2015	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Член Правления, Заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов
2015	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	Член Совета директоров
2015	2019	ООО «Газпром нефть шельф»	Председатель Совета директоров
2019	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

2016	н/вр	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Газпромнефть-Приразломное»	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

### 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, занимающего должность (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	2018 г.	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	366 393	-
Зарботная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	366 393	-

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: **В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (Протокол №0101/01 от 13.06.2018) членам Совета директоров, не занимающих должности в исполнительных органах ПАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами), в 2018 г. было выплачено вознаграждение в размере 0,005% от показателя EBITDA по данным консолидированной финансовой отчетности «Газпром нефть» в соответствии со стандартами МСФО за 2017 г.**

**Помимо базовой части вознаграждения, членам Совета директоров было выплачено дополнительное вознаграждение за исполнение функций Председателя Совета директоров, члена**

*комитета Совета директоров и Председателя комитета Совета директоров.*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	679 810	135 400
Премии	633 437	86 996
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	14 795	2 184
ИТОГО	1 328 042	224 580

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Сумма доходов (вознаграждений) членам Правления Общества за 2018 г. и 1 квартал 2019 г. включает оплату труда за отчетный период, премии, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги.*

*По программе долгосрочной мотивации 2018-2020 гг. за 2018 год начислен резерв в размере 875 714 тыс. руб. За 1 квартал 2019 года резерв не начислялся. Расчетный резерв формируется в соответствии со стандартами МСФО на основании модели, учитывающей текущие котировки курса акций.*

Дополнительная информация:

*Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе Правления не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами, программами годового премирования и долгосрочной мотивации.*

Компенсации:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	-	-
Коллегиальный исполнительный орган	-	-

*Компенсация расходов, связанная с участием в Совете директоров и Правлении, в течение 2018 г. и 1 квартала 2019 г. членам Совета директоров и Правления не производилась.*

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

##### **Ревизионная комиссия**

*Согласно Статье 28 Устава Общества:*

*28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 человек на срок следующего годового Общего собрания акционеров.*

*По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.*

*28.2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:*

*1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*

*2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;

4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.5. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.6. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Акции, принадлежащие члена Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В Обществе разработано и действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное решением Общего собрания акционеров Протокол №44 от 19.11.2007 года. Общим собранием акционеров 05.06.2015 г. в Положение внесены изменения (Протокол от 09.06.2015 г. №0101/01).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента: в Обществе образован Комитет по аудиту Совета Директоров.

Основные функции Комитета по аудиту:

Комитет по аудиту содействует участию Совета директоров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценивая эффективность систем внутреннего контроля, включая механизмы контроля за процессом подготовки и предоставления финансовой и иной отчетности, ее полнотой и достоверностью, а также осуществляя мониторинг системы управления рисками. Комитет по аудиту способствует конструктивной коммуникации с внешним аудитором, органами контроля финансово-хозяйственной деятельности, подразделениями внутреннего аудита Компании. Деятельность Комитета напрямую связана с планом работы Совета директоров и включает в себя рассмотрение вопросов финансовой деятельности и инвестиционного планирования.

Члены Комитета по аудиту Совета директоров

ФИО	Председатель
Середа Михаил Леонидович	Да
Голубев Валерий Александрович	Нет
Михайлова Елена Владимировна	Нет

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: **контроль за финансово-**

хозяйственной деятельностью осуществляется Дирекцией внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть».

Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть» функционально подотчетна Комитету по аудиту Совета директоров и находится в прямом административном подчинении у Генерального директора Компании.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях.

Функция внутреннего аудита осуществляется Департаментом внутреннего аудита Компании в составе Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками, руководитель которой назначается по согласованию с Советом директоров.

Основной задачей Департамента внутреннего аудита в составе Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками является представление Совету директоров (через Комитет по аудиту), руководству Компании (Генеральному директору и Правлению ПАО «Газпром нефть») независимых, объективных, разумных и обоснованных гарантий<sup>8</sup> и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Компании. Департамент внутреннего аудита содействует достижению целей Компании, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля.

Для выполнения поставленных задач Департамент внутреннего аудита в том числе осуществляет следующие основные функции:

- разработка и представление на утверждение Комитету по аудиту плана работы Департамента внутреннего аудита, включая годовой и перспективный планы проверок;
- организация и проведение в установленном порядке внутренних аудиторских проверок и консультаций в Компании и организациях Компании на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита;
- независимая и объективная оценка эффективности организации и функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Компании на основе риск-ориентированного подхода;
- сообщение результатов оценки систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления и предложений по их совершенствованию Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании.
- разработка и представление руководству Компании предложений по устранению недостатков и нарушений, причин их возникновения, а также рекомендаций по совершенствованию деятельности Компании;
- консультационная поддержка заинтересованных сторон внутри Компании в отношении организации и функционирования систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Компании;
- привлечение в рамках утвержденного бюджета Департамента внутреннего аудита (в случае необходимости) независимых внешних консультантов и экспертов в установленном порядке для оказания услуг в области внутреннего аудита;
- контроль за полнотой и своевременностью выполнения мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, процессов корпоративного управления и управления рисками, разработанных по итогам аудиторских проверок;
- сбор, обобщение и анализ информации, необходимой для выполнения возложенных на Департамент внутреннего аудита функций, а также отдельных поручений руководства Компании;
- организация и совершенствование работы Департамента внутреннего аудита на основе стандартов;
- участие в разработке, внедрении и эксплуатации автоматизированных систем управления в области внутреннего аудита в Компании, а также согласование их разработки в организациях Компании;
- разработка и внедрение Программы гарантий и повышения качества внутреннего аудита, согласованной Комитетом по аудиту;

---

<sup>8</sup> Гарантии, представленные внутренним аудитом - выводы, сформированные по результатам внутренних аудиторских проверок.



- на основании проведенных аудитов, специальных проверок, расследований и консультаций выработка рекомендаций по совершенствованию деятельности Компании и устранению недостатков, доведение их до сведения лиц, которые могут обеспечить им должное рассмотрение;
- оценка эффективности мероприятий по противодействию мошенничеству и коррупции в Компании;
- организация работы системы сбора и обработки информации о признаках и фактах мошенничества и коррупции – «Горячей линии по противодействию мошенничеству, коррупции и другим нарушениям Корпоративного кодекса ПАО «Газпром нефть»;
- осуществление контроля за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Компании по результатам аудиторских проверок.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

**Политика эмитента в области управления рисками:**

*Политика эмитента в области управления рисками описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.*

**Политика в области внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть»**

*Политика в области внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть» является основным документом, определяющим цели, задачи, компоненты, принципы организации и функционирования системы внутреннего контроля –вовлеченность в ее работу высшего менеджмента, руководителей структурных подразделений и всех работников.*

*Система внутреннего контроля обеспечивает:*

- выявление и оценку рисков, влияющих на достижение целей Компании;
- разработку, внедрение, надлежащее выполнение, мониторинг и совершенствование контрольных процедур на всех уровнях функционирования бизнеса и управления Компанией;
- информирование органов управления соответствующего уровня о существенных недостатках контроля с предложением корректирующих мероприятий;
- непрерывность деятельности Компании и ее максимальную эффективность, а также устойчивость и перспективы развития, включая своевременную адаптацию Компании к изменениям во внутренней и внешней среде;
- качественную информационную, методологическую и аналитическую поддержку принятия управленческих решений в Компании;
- должное распределение ответственности, полномочий и функций между субъектами внутреннего контроля, исключение дублирования функций;
- непрерывное совершенствование системы контроля в области информационных технологий;
- своевременное разрешение конфликтов интересов, возникающих в процессе работы Компании.

*Политика в области внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть» утверждена Советом директоров в 2017 г. (Протокол ПТ-0102/09 от 10.02.2017). Политика опубликована в составе внутренних документов Компании по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.*

*Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (новая редакция) (Протокол №0102/36 от 30.06.2017).*

*Документ размещен на официальном сайте эмитента в составе внутренних документов по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>*

## **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: **Миронова Маргарита Ивановна**

**(Председатель)**

Год рождения: **1964**

Образование: **высшее образование – специалист**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2014	ОАО «Мосэнерго» (в настоящее время - ПАО «Мосэнерго»)	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2014	2014	ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее – ООО «Межрегионгаз»)	заместитель генерального директора
2014	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО «ОГК-2»)	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2014	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО «ОГК-2»)	член Правления
2014	н/вр	ПАО «Газпром»	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления
2015	н/вр	ПАО «Газпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	АО «Гипроспецгаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	ЗАО «Морнефтегазпроект»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Лазурная»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	АО «Молдовагаз»	Председатель Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	н/вр	АО «СОГАЗ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	НПФ «ГАЗФОНД»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	АО «Газпром центрэнергогаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ЗАО «Арктик Билдинг Сервисиз»	Ревизор
2015	2018	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ЗАО «Пургаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ОАО «Томскгазпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ЗАО «Газпром Армения»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Газпром экспорт»	член Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ООО «Газпром проектирование»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «ОГК-2»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Томскнефтегазпереработка»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Сибметахим»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Ачимгаз»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Томскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2018	н/вр	АО «НПФ ГАЗФОНД»	член Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ОЧУ «Газпром школа»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дельвиг Галина Юрьевна**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита; Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Томскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии

2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Ревизионной комиссии; председатель Ревизионной комиссии
------	------	----------------	--

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Рубанов Сергей Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник отдела
2015	н/вр	АО «Газпром космические системы»	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Лазурная»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Вайгель Михаил Александрович**

Год рождения: **1979**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник отдела
2009	2018	ООО «Газпром газэнергосеть» (ранее АО «Газпром газэнергосеть»)	главный специалист 1-й категории.
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее образование – кадры высшей квалификации**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2014	н/вр	ПАО «Газпром»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ООО «Газпром георесурс»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2014	2017	ЗАО «Ямалгазинвест»	Член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	Член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	АО «Гипрогазцентр»	Член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ОАО «Газэнергосервис»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	АО «Газпром электрогаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ООО «Газпром центрремонт»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	АО «Центргаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ООО «Газпром инвестпроект»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Газпром энергохолдинг»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии

2016	н/вр	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ННГ»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Аэро»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/вр	АО «Газпром оргэнергогаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ОЧУ «Газпром школа»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимал.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками**

ФИО: **Дельви́г Галина Юрьевна (Директор Дирекции)**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		



2008	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита; Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Томскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Ревизионной комиссии; председатель Ревизионной комиссии

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

## 5.6. 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.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018 г.	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	4 520	-
Зарботная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	4 520	-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **указано выплаченное в 2018 году вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2017 года на основании решения годового Общего собрания акционеров 09.06.2018г. (Протокол №0101/01 от 13.06.2018). Сумма вознаграждения включает налог на доходы физических лиц.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018 г.	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Зарботная плата	221 388	62 794
Премии	124 048	27 962
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	22 219	6 185
ИТОГО	367 655	96 942

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **отсутствуют.**

Компенсации:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления (структурного подразделения)	2018 г.	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-
Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками	-	-

**Компенсация расходов, связанная с участием в Ревизионной комиссии и работе в Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками, в течение 2018 г. и 1 квартала 2019 г. членам органов контроля не производилась.**

#### **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	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 678	1718
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	12 773 843	3 007 395
Выплаты социального характера работников за отчетный период	269 482	34 324

#### **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.*

## **Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **8 369**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **39 178**

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): **26.03.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **39 178**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные.**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **23 359 582.**

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

#### **1.**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **92,6630098394**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **92,6630098394**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

#### **1.1.**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся 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 и косвенный контроль.**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»**

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

**Место нахождения: Российская Федерация, Москва**

**ИНН 7705630445**

**ОГРН 1047796902966**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **38,373378**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **38,373378**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

## **2.**

### **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: **город Москва, улица Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-48-27**

Факс: **+7 (495) 956-09-38**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центральный Банк Российской Федерации (Банк России)**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **335 884 374 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иных сведений нет.*

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)**

*В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности.*

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:

*Указанных лиц нет.*

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

*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 капитале эмитента**

*Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.*

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

#### **1. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 15.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791.**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791.**

#### **2. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 19.11.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791.**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791.**

**3.** Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.03.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791.**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791.**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: млрд.руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	47	582,7
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	-	-
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	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **указанных сделок не совершалось.**

Дополнительная информация: *условия и структура многих из заключенных Обществом в 1 квартале 2019 года, но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ПАО «Газпром нефть».*

#### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

На **31.12.2018 г.**

Единица измерения: *млрд руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	132
в том числе просроченная <sup>9</sup>	0,004
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	330
в том числе просроченная <sup>10</sup>	0,002
Общий размер дебиторской задолженности	463
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	0,006

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «МФК Лахта Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК «Лахта Центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Сумма дебиторской задолженности: **120**

Единица измерения: **млрд руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**На 31.03.2019 г.**

Единица измерения: **млрд руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	133
в том числе просроченная <sup>11</sup>	0,003
Дебиторская задолженность по вексям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-

<sup>9</sup> Из просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г. исключена задолженность, по которой подписаны или находятся в процессе подписания графики реструктуризации.

<sup>10</sup> Из просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г. исключена задолженность, по которой подписаны или находятся в процессе подписания графики реструктуризации.

<sup>11</sup> Из просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2019 г. исключена задолженность, по которой подписаны или находятся в процессе подписания графики реструктуризации.



Прочая дебиторская задолженность	250
в том числе просроченная <sup>12</sup>	0,001
Общий размер дебиторской задолженности	383
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	0,005

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «МФК Лахта Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК «Лахта Центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Сумма дебиторской задолженности: **38**

Единица измерения: **млрд руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

Сумма дебиторской задолженности: **43**

Единица измерения: **млрд руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,99002**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

<sup>12</sup> Из просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2019 г. исключена задолженность, по которой подписаны или находятся в процессе подписания графики реструктуризации.

## Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год вместе с аудиторским заключением приведена в приложении №1.

### 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

#### Бухгалтерский баланс на 31 марта 2019 года

Организация **ПАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

**публичное акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **190000, г.Санкт-Петербург, ул.Почтамтская, д.3-5, литера А**

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	03	2019
42045241		
5504036333		
46. 71		
1 22 47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	2 588 696	2 370 037	989 373
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	2 587 120	2 368 241	985 394
	прочие	1119	1 576	1 796	3 979
	Результаты исследований и разработок	1120	171 633	160 809	124 715
	Нематериальные поисковые активы	1130	5 532 708	4 669 883	53 131
	Материальные поисковые активы	1140	5 724	3 067	-
	Основные средства, в т.ч.	1150	4 213 476	3 601 594	1 032 304
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	995 820	885 413	723 024
	здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	1153	995 820	885 413	723 024
	незавершенные капитальные вложения	1154	3 217 656	2 716 181	309 280
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 007 442 673	935 066 022	883 744 855
	инвестиции в дочерние общества	1171	509 213 724	509 212 734	506 296 766
	инвестиции в зависимые общества	1172	75 130 523	73 830 723	41 655 171
	инвестиции в другие организации	1173	3 999 254	3 945 754	3 972 362
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	419 082 962	348 055 357	331 803 618
	прочие	1175	16 210	21 454	16 938
	Отложенные налоговые активы	1180	5 350 425	4 554 776	1 162 702
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	12 966 346	13 143 525	12 428 108
	объекты неисключительных прав	1191	9 616 639	9 912 780	9 062 557
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192	69 708	57 574	3 025
	прочие	1197	3 279 999	3 173 171	3 362 526
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 038 271 681</b>	<b>963 569 713</b>	<b>899 535 188</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Запасы, в т.ч.	1210	41 581 372	32 772 576	27 677 326
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 217 597	3 375 280	5 227 468
	затраты в незавершенном производстве	1212	2 384 943	1 590 762	1 221 546
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	34 978 832	27 778 809	21 160 766
	товары отгруженные	1215	-	27 725	67 546
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	29 666 866	24 411 938	10 435 462
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	382 550 732	462 542 924	369 922 988
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	152 648 620	129 712 136	157 681 492
	прочие дебиторы	1234	152 648 620	129 712 136	157 681 492
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	229 902 112	332 830 788	212 241 496
	покупатели и заказчики	1236	132 963 797	132 270 018	97 732 791
	авансы выданные	1238	13 606 432	14 828 004	13 282 930
	прочие дебиторы	1239	83 331 883	185 732 766	101 225 775
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	115 748 101	195 125 835	232 280 832
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	65 801 161	144 284 655	232 280 832
	депозитные вклады	1242	49 946 940	50 841 180	-
	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	215 584 382	139 898 658	44 313 162
	расчетные счета	1252	14 059 114	7 244 318	13 785 424
	валютные счета	1253	7 415 308	7 408 803	4 386 989
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	194 109 960	125 245 537	26 140 749
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	548 692	415 730	303 729
	прочие	1262	548 692	415 730	303 729
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>785 680 145</b>	<b>855 167 661</b>	<b>684 933 499</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 823 951 826</b>	<b>1 818 737 374</b>	<b>1 584 468 687</b>

	Наименование показателя	Код	На 31 марта 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	359 969 781	362 772 555	400 848 468
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>367 785 344</b>	<b>370 588 118</b>	<b>408 664 031</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	677 054 352	639 889 335	541 651 314
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	333 354 110	285 153 268	196 148 744
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	343 700 242	354 736 067	345 502 570
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	6 321 428	6 178 681	407 399
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>683 375 780</b>	<b>646 068 016</b>	<b>542 058 713</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	272 330 489	262 475 146	305 779 437
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	14	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	209 908 935	166 853 957	174 588 098
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	62 421 540	95 621 189	131 191 339
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	498 095 210	535 636 517	312 230 672
	поставщики и подрядчики	1521	481 379 598	404 157 846	212 423 942
	задолженность перед персоналом организации	1522	353 686	1 780	9 834
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	579 605	34 486	68 129
	задолженность по налогам и сборам	1524	118 421	14 555	243 083
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	15 655 902	26 877 798	52 060 593
	авансы полученные	1527	12 366 024	16 692 934	14 935 285
	другие расчеты	1528	3 289 878	10 184 864	37 125 308
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	7 998	104 550 052	47 425 091
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	26 370
	Оценочные обязательства	1540	2 365 003	3 969 577	15 709 464
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>772 790 702</b>	<b>802 081 240</b>	<b>633 745 943</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 823 951 826</b>	<b>1 818 737 374</b>	<b>1 584 468 687</b>

**Отчет о финансовых результатах**

за январь-март 2019г.

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество/

совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	03	2019
42045241		
5504036333		
46.71		
1 22 47	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-март 2019 г.	За январь-март 2018 г.
	<b>Выручка</b>	2110	484 975 218	432 097 923
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	475 068 129	424 665 356
	прочее	2119	9 907 089	7 432 567
	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(422 309 793)	(381 093 024)
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(414 237 629)	(374 984 353)
	прочее	2129	(8 072 164)	(6 108 671)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	62 665 425	51 004 899
	Коммерческие расходы	2210	(50 847 043)	(49 176 731)
	Управленческие расходы	2220	(7 248 353)	(7 106 808)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	4 570 029	(5 278 640)
	Доходы от участия в других организациях	2310	9 850	37 034
	Проценты к получению	2320	10 319 999	8 527 100
	Проценты к уплате	2330	(13 416 512)	(11 845 803)
	Прочие доходы	2340	576 373	514 802
	Прочие расходы	2350	(5 058 545)	(6 955 993)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	(2 998 806)	(15 001 500)
	<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	2405	(466 679)	3 350 870
	текущий налог на прибыль	2410	(599 617)	2 985 342
	налог на прибыль прошлых лет	2411	132 938	365 528
	<i>в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	405 699	1 009 205
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(306 130)	1 192 416
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 101 779	(2 653 667)
	Прочие	2460	-	3 264
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(132 938)	(365 528)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	(2 802 774)	(13 474 145)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-март 2019 г.	За январь-март 2018 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(2 802 774)	(13 474 145)
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	(1)	(3)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

**Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества  
ПАО "Газпром нефть"  
на 31 марта 2019 г.**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>I. Активы</b>				
1	Нематериальные активы	1110 - 1130	7 200 729	8 293 037
2	Материальные поисковые активы	1140	3 067	5 724
3	Основные средства	1151	885 413	995 820
4	Незавершенное строительство	1154	2 716 181	3 217 656
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170, 1240	1 130 191 857	1 123 190 774
6	Прочие внеоборотные активы	1180, 1190	17 698 301	18 316 771
7	Запасы	1210	32 772 576	41 581 372
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	24 411 938	29 666 866
9	Дебиторская задолженность	1230	462 542 924	382 550 732
10	Денежные средства	1250	139 898 658	215 584 382
11	Прочие оборотные активы	1260	415 730	548 692
12	<b>Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)</b>		<b>1 818 737 374</b>	<b>1 823 951 826</b>
<b>II. Пассивы</b>				
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	639 889 335	677 054 352
14	Прочие долгосрочные обязательства	1420, 1430	6 178 681	6 321 428
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	262 475 146	272 330 489
16	Кредиторская задолженность	1521-1525	431 086 465	498 087 212
17	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1529	104 550 052	7 998
18	Резервы предстоящих расходов	1540	3 969 577	2 365 003
19	<b>Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 18)</b>		<b>1 448 149 256</b>	<b>1 456 166 482</b>
20	<b>Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 19))</b>		<b>370 588 118</b>	<b>367 785 344</b>

**7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2018 год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1 квартал 2019 г., см. Приложение №2.*

**7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Информация приводится в приложении №4 к настоящему ежеквартальному отчету.*

**7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж**

Единица измерения: *млн руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	953 372,089	251 390,476
Доля таких доходов в выручке от продаж, %	48%	54%

Дополнительная информация: *За 3 месяца 2019 года выручка, полученная от экспорта продукции, по сравнению с аналогичным периодом 2018 года выросла на 18%, что в основном было вызвано ростом цен на нефть на 13%, ростом объема реализации нефти на экспорт на 4%.*

*За 2018 год по сравнению с 2017 выручка, полученная от экспорта продукции, выросла на 87%, в основном за счет роста цен на нефть на 39%, роста объема реализации нефти на экспорт на 62%.*

#### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного 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, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.*

Дополнительная информация: *приобретения и выбытия иного имущества, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов стоимости активов, а также существенных изменений в составе иного имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не произошло.*

#### **7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

*В период с 1 января 2019 г. по 31 марта 2019 г. эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.*

*Однако, ПАО «Газпром нефть» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:*

*1. В июле 2016 г. ПАО «Газпром нефть» подало иск против ООО «Сервис-Терминал», таможенного агента, в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области о взыскании неосновательного обогащения на сумму 10,4 млрд руб. ООО «Сервис-Терминал» подало заявление о банкротстве в Арбитражный суд Ярославской области. «Газпром нефть» подала в Арбитражный суд Ярославской области заявление о включении в реестр требований кредиторов ООО «Сервис-Терминал» требования в размере 10,4 млрд руб. В марте 2017 г. Определением суда требование «Газпром нефти» в размере 7,8 млрд руб. было включено в реестр требований кредиторов. Требование в размере 2,5 млрд. руб. было выделено в отдельное производство и в июле 2017 года Определением суда данное требование также было включено в реестр требований кредиторов. В апреле 2017 г. решением Арбитражного суда Ярославской области ООО «Сервис-Терминал» признано банкротом, в отношении него введена процедура конкурсного производства до 28 сентября 2017 г., назначен конкурсный управляющий. 28 сентября Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 марта 2018 года, 27 марта 2018 года Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 сентября 2018 года. 27 сентября 2018 г. Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 марта 2019 года. Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 сентября 2019 года.*

## Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

### 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

#### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **7 586 079.4224**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 586 079.4224**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: **Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.**

**Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).**

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **1,8064%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **UNITED STATES OF AMERICA, USA, 10286, NEW YORK, LIBERTY STREET, 225 (Соединенные Штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Либерти Стрит, 225)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

**Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена 20 апреля 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR 8,4% от общего количества акций эмитента. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York Mellon. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.**

Тиккер **GZPFY (GAZ, SCF)**

CUSIP - **36829G107**

Коэффициент 1 ADR: **5 обыкновенных акций**

Действительно с **20 апреля 1999**

SEDOL **5109407**

ISIN **RU0009062467**

Банк депозитарий **BNY Mellon**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: **на момент запуска программ АДР ПАО «Газпром нефть» данное разрешение не требовалось.**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого



обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): *Внебиржевой рынок LSE IOB (Великобритания), OTCQx (США).*

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению, отсутствуют.*

#### **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**

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с положениями пункта 14.1. статьи 14 устава эмитента, высшим органом управления общества является общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*В соответствии с пунктом 17.4.-17.6.статьи 17 устава эмитента, сообщение о проведении Общего собрания акционеров общества должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.*

*Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть размещено на официальном сайте Общества [www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении Общего собрания акционеров, а также дополнительные формы уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об Общем собрании акционеров Общества.*

*В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.*

*Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, включая печатные издания («Российская газета»), электронные средства массовой информации, телевидение, радио, а также посредством электронной почты и другими допустимыми способами.*

*В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента, список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении Общего собрания акционеров и более чем за 50 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества — более чем за 80 дней до даты проведения Общего собрания акционеров.*

*Информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, раскрывается за 7 дней до такой даты.*

*В соответствии с пунктом 4 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.*

*В соответствии с пунктом 2 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», в сообщении о проведении Общего собрания акционеров должны быть указаны:*

- полное фирменное наименование Общества и место нахождения Общества;
- форма проведения Общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;
- дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;
- повестка дня Общего собрания акционеров;
- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться;
- адрес электронной почты, по которому могут направляться заполненные бюллетени, и (или) адрес сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором может быть заполнена электронная форма бюллетеней, если такие способы направления и (или) заполнения бюллетеней предусмотрены уставом общества;
- категории (типы) акций, владельцы которых имеют право голоса по всем или некоторым вопросам повестки дня общего собрания акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**В соответствии с положениями пункта 14.12. статьи 14 Устава Эмитента, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:**

- 1) его собственной инициативы;
- 2) требования Ревизионной комиссии Общества;
- 3) требования аудитора Общества;
- 4) требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

**В соответствии с положениями пункта 14.13. статьи 14 Устава Эмитента, внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».**

**В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.**

**Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, если более короткий срок не предусмотрен Уставом Общества. В этом случае совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан определить дату, до которой будут приниматься предложения акционеров о выдвижении кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) общества.**

**В соответствии с пунктом 3 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 ФЗ «Об акционерных обществах» Совет директоров (наблюдательный совет) Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров (наблюдательным советом) Общества, если меньший срок не предусмотрен Уставом Общества.**

**В случаях, когда в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» Совет директоров (наблюдательный совет) Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров (наблюдательным советом) Общества, если более ранний срок не предусмотрен Уставом Общества.**

**В соответствии с пунктом 4 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в требовании о**

проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров (наблюдательный совет) Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества.

В соответствии с пунктом 5 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 6 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров (наблюдательным советом) Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, может быть принято в случае, если:

- не соблюден установленный статьей 55 ФЗ «Об акционерных обществах» и (или) пунктом 1 статьи 84.3 ФЗ «Об акционерных обществах» порядок предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров;
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров, не являются владельцами предусмотренного пунктом 1 статьи 55 количества голосующих акций Общества;
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 7 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», решение Совета директоров (наблюдательного совета) Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней со дня принятия такого решения. Если требование о проведении внеочередного общего собрания акционеров поступило в общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение совета директоров (наблюдательного совета) общества направляется таким лицам не позднее трех дней со дня его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

В соответствии с пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока Советом директоров (наблюдательным советом) Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, орган Общества или лица, требующие его созыва, вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров.

В соответствии с пунктом 9 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в решении суда о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров указываются сроки и порядок его проведения. Исполнение решения суда возлагается на истца либо по его ходатайству

*на орган Общества или иное лицо при условии их согласия. Таким органом не может быть Совет директоров (наблюдательный совет) Общества. При этом орган Общества или лицо, которое в соответствии с решением суда проводит внеочередное Общее собрание акционеров, обладает всеми предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения этого собрания. В случае, если в соответствии с решением суда внеочередное Общее собрание акционеров проводит истец, расходы на подготовку и проведение этого собрания могут быть возмещены по решению Общего собрания акционеров за счет средств Общества.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*1) В соответствии с положениями пункта 14.5. статьи 14 Устава эмитента, Общество обязано ежегодно проводить Общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.*

*На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы, об избрании Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года.*

*На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.*

*2) В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.*

*Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен Уставом Общества.*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*В соответствии с положениями пункта 17.2. статьи 17 Устава эмитента, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее двух месяцев после окончания отчетного года.*

*В соответствии с положениями пункта 3 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Акционеры (акционер) общества, не зарегистрированные в реестре акционеров общества, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*В соответствии с положениями пункта 17.7. статьи 17 Устава Эмитента, информация (материалы), предусмотренные ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течение 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по месту нахождения Генерального директора Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания.*

*По требованию лица, имеющего права на участие в Общем собрании акционеров, Общество в течение 2 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.*

*В соответствии с положениями пункта 3 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, относится годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение о ней, заключение внутреннего аудитора осуществляемого в публичном обществе в соответствии со статьей 87.1 ФЗ «Об акционерных обществах», сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, Совет директоров (наблюдательный совет) Общества, Счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, заключения совета директоров (наблюдательного совета) общества о крупной сделке, отчет о заключенных публичным обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, - заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.*

*Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.*

*В соответствии с пунктами 3.3.- 3.6. статьи 3 «Положения об общих собраниях акционеров», утвержденного Банком России 16.11.2018 №660, к дополнительной информации (материалам), подлежащей (подлежащим) предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос о выплате (объявлении) дивидендов, относятся рекомендации совета директоров (наблюдательного совета) общества по размеру дивиденда по акциям общества и порядку его выплаты.*

*К дополнительной информации (материалам), подлежащей (подлежащим) предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета), членов счетной комиссии, членов коллегиального исполнительного органа общества, вопрос об образовании единоличного исполнительного органа, относится информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган общества.*

*К дополнительной информации (материалам), подлежащей (подлежащим) предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов ревизионной комиссии, относится информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в ревизионную комиссию общества.*

*К дополнительной информации (материалам), подлежащей (подлежащим) предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа обществом акций, относятся:*

- отчет оценщика о рыночной стоимости акций общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены обществу;*
- расчет стоимости чистых активов общества по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности общества за последний завершённый отчетный период;*
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров (наблюдательного совета) общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций общества, с указанием цены выкупа акций.*

*К дополнительной информации (материалам), подлежащей (подлежащим) предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации общества, относятся:*

- проект решения о разделении, выделении или преобразовании либо договор (проект договора) о слиянии или присоединении, заключаемый между обществами, участвующими в слиянии или присоединении;*

- обоснование условий и порядка реорганизации общества, содержащихся в проекте решения о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре (проекте договора) о слиянии или присоединении;
- проект передаточного акта в случае реорганизации в форме выделения или раздела;
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых отчётных года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый завершённый отчётный год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трёх лет;
- промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый отчётный период, состоящий из трёх, шести или девяти месяцев, предшествующий дате проведения общего собрания, если такая отчетность составляется.

Дополнительная информация (материалы) в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров, а также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

**В соответствии с Положением об Общем собрании акционеров ПАО «Газпром нефть»:**

**Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров, оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.**

**Отчет об итогах голосования содержит информацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации, и подписывается Председателем и секретарем Общего собрания.**

**Протокол об итогах голосования, а также документы, принятые или утвержденные решениями Общего собрания, приобщаются к протоколу Общего собрания.**

**Протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее трех рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания.**

**В протоколе Общего собрания акционеров содержится информация, предусмотренная законодательством Российской Федерации.**

**Общество размещает на своем официальном сайте в сети Интернет Протокол Общего собрания акционеров и Отчет об итогах голосования.**

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчётного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*  
Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Место нахождения: *Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

2. Полное фирменное наименование: *Друштво за истраживање, производњу, прераду, дистрибуцију и промет нафте и нафтних деривата и истраживање и производњу природног гаса «Нафтна индустрија Србије» а.д. Нови Сад/ Общество по разведке, добыче, переработке, распределению и сбыту нефти и нефтепродуктов и разведке и добыче природного газа «Нафтна индустрия Сербии» а.о. Нови Сад*

Сокращенное фирменное наименование: **НИС а.д. Нови Сад / НИС а.о. Нови Сад**

Место нахождения: **г. Нови Сад, ул. Народног фронта 12**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56,15**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **56,15**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

3. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»*  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»**

Место нахождения **Российская Федерация, Новосибирская область, г. Обь**

ИНН: **5448106217**

ОГРН: **1025405624518**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50,0006**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50,0006**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

4. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро»*  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-Аэро»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7714117720**

ОГРН: **1027700232614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,01**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,01**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

5. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Мобильная карта»*  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть - Мобильная карта»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Кемерово**

ИНН: **4228006286**

ОГРН: **1024201963081**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75,09**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75,09**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

6. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Северо-Запад»*  
Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть - Северо-Запад»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**7. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мунай-Мырза»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Мунай-Мырза»***

Место нахождения ***720075, Кыргызская Республика, г. Бишкек, 8 микр., д. 28 «а»***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**8. Полное фирменное наименование: *Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Белнефтепродукт»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»***

Место нахождения ***220050, Республика Беларусь г. Минск, ул. Мясникова, д. 70, 4 этаж, пом.24***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**9. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпромнефть - ННГГФ»***

Место нахождения: ***г. Ноябрьск***

ИНН: **8905062456**

ОГРН: **1168901053562**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**10. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Газпромнефть-ННГ»***

Место нахождения: ***г. Ноябрьск***

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98,90428**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,70129**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**11. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Омский НПЗ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Газпромнефть - ОНПЗ»***

Место нахождения ***Российская Федерация, г. Омск***

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**



Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**12.** Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Урал»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Урал»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Екатеринбург*

ИНН: **6661002209**

ОГРН: **1026605234677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**13.** Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ярославль»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Ярославль»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ярославль*

ИНН: **7604140860**

ОГРН: **1087604017082**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81,59**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**14.** Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Многофункциональный комплекс Лахта Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «МФК Лахта Центр»*

Место нахождения: *Россия, город Санкт-Петербург*

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**15.** Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Транспорт»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Транспорт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Омск*

ИНН: **7604076559**

ОГРН: **1057600596877**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**16.** Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Азия»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОсОО «Газпром нефть Азия»*

Место нахождения: *Кыргызская Республика, 720075, г. Бишкек, 8 микрорайон, д.28 «А»*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

17. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Корпоративные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **5259033080**

ОГРН: **1025202831532**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

18. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Бизнес-сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **8905044954**

ОГРН: **1088905002911**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

19. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Ангара»**

Место нахождения **191167, город Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А**

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

20. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**

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

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

21. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - ЗС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН - ЗС»**

Место нахождения **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **5406168412**

ОГРН: **1025402451326**

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

**99,9990002**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**22.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Красноярск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Красноярск»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Красноярск**

ИНН: **2466098940**

ОГРН: **1022402647233**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**23.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Сахалин»**

Место нахождения **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**24.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Финанс»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,49**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,49**

**25.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**26.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Центр»**

Место нахождения **г. Москва**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:  
**99,933312**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**27.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Энерго»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**28.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Развитие»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Развитие»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728639370**

ОГРН: **1077762622574**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**29.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс Галерная 5»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Комплекс Галерная 5»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7826711272**

ОГРН: **1027810220690**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**30.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН - Инвест»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**31.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Логистика»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Логистика»**

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

ИНН: **8905039538**

ОГРН: **1068905016124**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**32.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Меретояханефтегаз»**

Место нахождения: **г. Надым**

ИНН: **8903034220**

ОГРН: **1158903000068**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**33.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Информационно-технологическая сервисная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИТСК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728654530**

ОГРН: **1087746449812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**34.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**35.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александруполис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТК-БА»**

Место нахождения: **Россия, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57**

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33,33**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**36.** Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая Биржа»**

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

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

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**37.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ННК»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115054, Москва, ул. Дубининская, д. 31А**

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**38.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Марин Бункер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть Марин Бункер»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392447**

ОГРН: **1077847626042**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**39.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть НТЦ»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7838395487**

ОГРН: **1079847089673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,18**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**40.** Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть-Казахстан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «Газпром нефть-Казахстан»**

Место нахождения: **050000, Республика Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, проспект Нурсұлтан Назарбаева, дом 187 «Б»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,993822**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**41.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть-Таджикистан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть-Таджикистан»**

Место нахождения: **Республика Таджикистан, 734020, г. Душанбе, улица Айни 24**

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

**98,999**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**42.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - СМ»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7728640182**

ОГРН: **1077762940331**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**43.** Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Место нахождения: **6 rue Eugene Ruppert, L-2453, Luxembourg**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**44.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **89,047**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**45.** Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Новосибирск»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-Новосибирск»**

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

ИНН: **5406013779**

ОГРН: **1025402461072**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**46.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

47. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть - МНПЗ»**

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

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,990002**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

49. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-Терминал»**

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

ИНН: **5406724282**

ОГРН: **1125476147257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,9983**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,9983**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

50. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Каталитические системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - КС»**

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

ИНН: **5501177142**

ОГРН: **1165543085542**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

51. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Алтайское Подворье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Алтайское Подворье»**

Место нахождения: **г. Горно-Алтайск**

ИНН: **7728704774**



ОГРН: **1097746398683**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,24**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**52.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Снабжение»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Снабжение»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 644040, г. Омск, ул. Доковская, 23**

ИНН: **5501072608**

ОГРН: **1035501014284**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **80,89**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**53.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Энергосервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Энергосервис»**

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

ИНН: **7727306280**

ОГРН: **5167746416624**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**54.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Лаборатория»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть – Лаборатория»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7842141100**

ОГРН: **1172468055760**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**55.** Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Арктическая газовая компания»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Новый Уренгой**

ИНН: **8904002359**

ОГРН: **1028900620814**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**56.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Брянск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск»**

Место нахождения: **Российская Федерация Брянская область, Брянский район, село Октябрьское**

ИНН: **3245502148**

ОГРН: **1083254013094**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**57.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург Союз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург Союз»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5614049896**

ОГРН: **1095658020039**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**58.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**59.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Энерком»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Энерком»**

Место нахождения: **460021, Оренбургская область, город Оренбург, улица Мало-Луговая, 3/1, этаж 5, офис 501**

ИНН: **5609077986**

ОГРН: **1105658020269**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**60.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Приразломное»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Приразломное»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7813625844**

ОГРН: **1187847340790**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**61.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «АСБ ГЕО»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «АСБ ГЕО»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7734354140**

ОГРН: **1157746439135**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49,99**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**62.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Карабашские-6»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Карабашские-6»**

Место нахождения: **г. Тюмень**

ИНН: **7204183725**

ОГРН: **1127232057710**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**63.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КХЛ»**

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

ИНН: **7707658510**

ОГРН: **1087746375496**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **11,765**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

**64.** Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Тюмень»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Тюмень»**

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

ИНН: **7733324337**

ОГРН: **1177232034320**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года: **Указанные сделки в течение данного периода не совершались.**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

##### **1. Объект присвоения рейтинга: Эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [https://www.standardandpoors.com/ru\\_RU/web/guest/ratings/ratings-actions](https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-actions);

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
27.02.2018	BBB-, прогноз Стабильный

## 2. Объект присвоения рейтинга: *Эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *99 CHURCH STREET, New York, NY, United States*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [https://www.moody's.com/research/Moodys-takes-rating-actions-on-26-Russian-non-financial-corporates--PR\\_378715](https://www.moody's.com/research/Moodys-takes-rating-actions-on-26-Russian-non-financial-corporates--PR_378715)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Baa2**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.01.2018	Baa3, прогноз Позитивный
12.02.2019	Baa2, прогноз Стабильный

## 3. Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги Эмитента*

Вид, серия и иные идентификационные признаки таких ценных бумаг: *Облигации биржевые процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 001P-06R, идентификационный номер выпуска биржевых облигаций 4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018, ISIN RU000A0ZYXV9*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: *Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество), ИНН 9705055855, ОГРН (5157746145167)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКРА (АО)*

Место нахождения: *115035, Москва, Садовническая наб., 75*

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.acra-ratings.ru/about/news/442>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **AAA(RU)**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.03.2018	AAA(RU), прогноз Стабильный

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.0016**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **4 741 299 639**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.10.1995 г.	1-01-00146-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии со ст.9 Устава «Права и обязанности акционеров Общества»*

*«9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:*

- участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- получать дивиденды;*
- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами;*
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с бухгалтерской и иной документацией Общества в порядке и объеме, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и внутренними документами Общества, и получать их копии за плату;*
- отчуждать акции (часть акций) в пользу одного или нескольких акционеров и (или) Общества, а также иных юридических или физических лиц без согласия других акционеров и Общества.*

*9.2. Акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, имеет право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества независимыми аудиторами.*

*9.3. Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.*

*9.4. Акционеры Общества имеют также иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.»*

*Уставом эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют.*

### 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

1.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-08-00146-А от 10.08.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>02.02.2016</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>исполнение обязательств по ценным бумагам в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг</b>

2.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 17 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-17-00146-А от 09.04.2013</b>

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</b>

### 3.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-18-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>

Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>
--	--

**4.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-19-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<i>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</i>

**5.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 20 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>
--	---



Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-20-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>7 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>7 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</b>

**6.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 21 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-21-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>8 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>8 000 000 000</b>

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</b>

**7.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-22-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>5 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>5 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</b>

**8.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>
--	---

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-23-00146-А от 09.04.2013</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>5 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>5 000 000 000</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>13.05.2014</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся</b>

**9.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-09-00146-А от 10.08.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>02.02.2016</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b><i>Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам</i></b>

**10.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b><i>Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению эмитента</i></b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b><i>4-11-00146-А от 28.12.2011</i></b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b><i>ФСФР России</i></b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b><i>10 000 000</i></b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b><i>10 000 000 000</i></b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>02.02.2016</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b><i>Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам</i></b>

**11.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b><i>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i></b>
--	---

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-12-00146-А от 28.12.2011</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000 руб.</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>29.11.2017</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам</b>

## **Биржевые облигации**

1.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</b>	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4В02–02-00146-А от 01.04.2010</b>	<b>4В02–07-00146-А от 01.04.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</b>	<b>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000 шт</b>	<b>15 000 000 шт</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000 руб.</b>	<b>15 000 000 000 руб.</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>23.03.2018</b>	<b>23.03.2018</b>
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	<b>Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам</b>	<b>Досрочно по решению эмитента исполнение обязательств по ценным бумагам</b>

### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

1.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4-04-00146-А от 14.08.2008</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>ФСФР России</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>10 000 000</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>10 000 000 000</i>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	<i>24.04.2009</i>
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<i>20</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>09.04.2019</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

#### **Ценные бумаги являются облигациями с обеспечением:**

Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) лица, предоставившего (предоставляющего) обеспечение, либо указание на то, что таким лицом является эмитент	Полное фирменное наименование лица: <b>Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго»</b> Место нахождения: <b>г. Санкт-Петербург</b> ИНН: <b>7838401109</b> ОГРН: <b>1089847042163</b>
--	---

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения (залог, поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия)	<b>поручительство</b>
Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения	<b>10 000 000 000</b>
Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением	<b>10 000 000 000</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям (при ее наличии)	<b>Адреса страницы в сети Интернет не имеет</b>
Иные сведения о предоставленном (предоставляемом) обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет</b>

## 2.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4-10-00146-А от 10.08.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>ФСФР России</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	<b>03.03.2011</b>



Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>20</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>26.01.2021</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

### 3.

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-03-00146-A от 01.04.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>60</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>03.05.2046</b>

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>
--	---

**4.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-01-00146-A от 01.04.2010</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>5 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>5 000 000 000</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>60</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>24.07.2046</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**5.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-04-00146-A от 01.04.2010</i>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<i>Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»</i>
Количество ценных бумаг выпуска	<i>10 000 000 шт.</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>10 000 000 000</i>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<i>60</i>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<i>24.07.2046</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**6.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</i>
--	---

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество "Московская Биржа ММВБ-РТС"</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>15 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>15 000 000 000 руб.</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>10</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>06.04.2022</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a> <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**7.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017</b>

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>15 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>15 000 000 000 руб.</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>14</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>30.07.2024</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a> <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**8.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</b>

Количество ценных бумаг выпуска	<b>25 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>25 000 000 000 руб.</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>10</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>17.10.2022</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a> <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**9.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>10 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>10 000 000 000 руб.</b>

Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении</i>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>14</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>12.12.2024</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a> <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**10.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>5 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>5 000 000 000 руб.</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<i>находятся в обращении</i>



Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>14</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>16.12.2024</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a> <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**11.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018</b>
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	<b>Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</b>
Количество ценных бумаг выпуска	<b>25 000 000 шт.</b>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<b>25 000 000 000 руб.</b>
Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>находятся в обращении</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-



Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	12
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	07.03.2024
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a>  <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**12.**

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	<i>Программа биржевых облигаций: биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению ПАО «Газпром нефть» в случаях, предусмотренных условиями выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций</i>
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4-00146-A-001P-02E от 31 марта 2015 г.
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	<i>Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций</i>
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	<i>общая номинальная стоимость всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций, до 100 000 000 000 (Ста миллиардов) российских рублей включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте</i>

Состояние ценных бумаг выпуска (размещение не началось; размещаются; размещение завершено; находятся в обращении)	<b>В обращении облигации</b> <b>4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017, объем выпуска 15 000 000 000 рублей</b> <b>4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017, объем выпуска 15 000 000 000 рублей</b> <b>4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017, объем выпуска 25 000 000 000 рублей</b> <b>4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017, объем выпуска 10 000 000 000 рублей</b> <b>4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017, объем выпуска 5 000 000 000 рублей</b> <b>4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018, объем выпуска 25 000 000 000 рублей</b>
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)	-
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций)	<b>Будет определяться отдельным решением каждого выпуска в рамках Программы биржевых облигаций</b>
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	<b>не позднее 10 920 дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций</b>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг (при его наличии)	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&amp;type=7</a>  <a href="http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/">http://ir.gazprom-neft.ru/disclosure-information-according-to-russian-legislation/issue-documents/</a>

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) лица, предоставившего обеспечение по размещенным облигациям эмитента с обеспечением, либо указание на то, что таким лицом является эмитент	Полное фирменное наименование лица: <b>Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго»</b> Место нахождения г. <b>Санкт-Петербург</b> ИНН: <b>7838401109</b> ОГРН: <b>1089847042163</b>
Государственный регистрационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) государственной регистрации (идентификационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) присвоения в случае, если выпуск (выпуски) облигаций с обеспечением не подлежал (не подлежали) государственной регистрации)	<b>4-04-00146-A от 14.08.2008</b>

Вид предоставленного обеспечения (залог, поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия) по облигациям эмитента	<i>поручительство</i>
Размер (сумма) предоставленного обеспечения по облигациям эмитента	<i>10 000 000 000 руб.</i>
Обязательства из облигаций эмитента, исполнение которых обеспечивается предоставленным обеспечением	<i>По состоянию на 31.03.2019 предоставлено поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям 4 серии. Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго» обязуются обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.</i>
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента (при ее наличии)	<i>адреса страницы не имеет</i>
Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

#### **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**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДРАГА»*

Место нахождения: *город Москва*

Адрес нахождения, указанный в ЕГРЮЛ: *117420, город Москва, улица Новочеремушкинская, дом 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13996-000001*

Дата выдачи: 26.12.2003

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
29.10.2005

#### **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

- *Федеральный закон от 10.12.2003 №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 №1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР»;*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 №160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;*
- *Федеральный закон от 25.02.1999 №39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 №46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ;*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 №116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации»;*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 №115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;*
- *Федеральный закон от 03.08.2018 №289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;*
- *Федеральный закон от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации»;*
- *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 №146-ФЗ;*
- *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 №117-ФЗ;*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов;*
- *Соглашения между Российской Федерацией и государствами-членами Евразийского экономического союза о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов;*
- *Федеральный закон от 08.12.2003 №165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров»;*
- *Закон РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе»;*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 №82-ФЗ «О государственной корпорации развития «ВЭБ.РФ»;*
- *Федеральный закон от 29.11.2007 №277-ФЗ «О ратификации Соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества»;*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 №183-ФЗ «Об экспортном контроле»;*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 №414-ФЗ «О центральном депозитарии»;*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 №415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии»;*
- *Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (Приложение №1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза от 11.04.2017);*
- *Договор о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 с приложениями к нему (в т.ч. Протоколом о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг).*

#### **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 заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды								
	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции
Категория акций, для привилегированных акций - тип									
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров 06.06.2014, Протокол от 10.06.2014 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2014, Протокол от 30.09.2014 №0101/02	Общее собрание акционеров 05.06.2015, Протокол от 09.06.2015 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2015, Протокол от 02.10.2015 №0101/02	Общее собрание акционеров 10.06.2016, Протокол от 14.06.2016 №0101/01	Общее собрание акционеров 09.06.2017, Протокол от 14.06.2017 №0101/01	Общее собрание акционеров 15.12.2017, Протокол от 20.12.2017 №0101/02	Общее собрание акционеров 09.06.2018, Протокол от 13.06.2018 №0101/01	Общее собрание акционеров 14.12.2018, Протокол от 19.12.2018 №0101/02
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	9,38 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2013 г.)	4,62	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2014 г.)	5,92	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2015 г.)	10,68	10,00	15,00 (включая дивиденды за 9 мес. 2017г.)	22,05
Размер объявленных дивидендов в	44 473 390 614 (к выплате 25 081 475 091)	21 904 804 332	30 676 208 664 (к выплате 8 771 404 332)	28 068 493 862,88	30 676 208 664 (к выплате 2 607 714 801,45)	50 637 080 144,52	47 412 996 390	71 119 494 585 (к выплате 23 706 498 195)	104 545 657 039,95

совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.									
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.06.2014	17.10.2014	22.06.2015	16.10.2015	27.06.2016	26.06.2017	29.12.2017	26.06.2018	28.12.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013	6 месяцев 2014 года	2014	6 месяцев 2015 года	2015	2016	9 месяцев 2017	2017	9 месяцев 2018
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	28.07.2014	25.11.2014	27.07.2015	23.11.2015	01.08.2016	31.07.2017	12.02.2018	31.07.2018	11.02.2019
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет,	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного периода

специальный фонд)									
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	66,24	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	100	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	100	41,35	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	46	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	25 079 229 835	21 902 727 296	8 770 719 415	28 067 079 187	2 606 801 987	50 636 795 439	47 412 057 590	23 705 968 200	104 543 089 207
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,99	99,99	99,99	99,99	99,96	99,99	99,99	99,99	99,99
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:

	лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-	-	-	-



### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указана информация по каждому выпуску облигаций, по которым *за пять последних завершённых отчетных* лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

1.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением</i>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	8-й и 9-й купоны 40,89	10-й и 11-й купоны 40,89	12-й и 13-й купоны 40,89	14-й и 15-й купоны 40,89	16-й и 17-й купоны 40,89	18-й купон 40,89 19-й купон 0,50	20-й купон 0,50
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям	9 065 400 000						

выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта							
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	16.04.2013 15.10.2013	15.04.2014 14.10.2014	14.04.2015 13.10.2015	12.04.2016 11.10.2016	11.04.2017 10.10.2017	10.04.2018 09.10.2018	09.04.2019
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	5 375 300 000	6 193 100 000	7 010 900 000	7 828 700 000	8 646 500 000	9 060 400 000 (купон)+ 197 639 (НКД при выкупе облигаций по оферте)	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	59,3%	68,3%	77,3%	86,4%	95,4%	99,95%	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	16.04.2018 по оферте выкуплены облигации в объеме 9 881 950 шт.	

## 2.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4-08-00146-А от 10.08.2010</b>			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны -42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	02.02.2016 осуществлено погашение облигаций

## 3.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4-09-00146-А от 10.08.2010</b>			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны -42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций

## 4.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды								
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>								
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4-10-00146-А от 10.08.2010</b>								
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон								
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 44,38	6-й и 7-й купоны - 44,38	8-й и 9-й купоны - 44,38	10-й и 11-й купоны – 44,38	12-й и 13-й купоны – 44,38	14-й купон – 44,38 15-й купон 37,90	16-й и 17-й купоны - 37,90	18-й и 19-й купоны - 37,90	20-й купон – 37,90
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	8 487 200 000								
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016 02.08.2016	31.01.2017 01.08.2017	30.01.2018 31.07.2018	29.01.2019 30.07.2019	28.01.2020 28.07.2020	26.01.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 219 000 000	3 106 600 000	3 994 200 000	4 881 800 000	5 769 400 000	6 592 200 000	6 971 200 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	26,15%	36,6%	47,06%	57,52%	67,98%	77,67%	82,14%		
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-			



## 5.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-11-00146-А от 28.12.2011			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й купон - 41.14	5-й купон - 41.14	6-й купон - 41,14 7-й купон – 59,84	8-й купон – 59,84
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 520 020 257,92			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 234 200 000	2 057 000 000	2 494 027 416,33 (купон)+18 850 302 (НКД при выкупе облигаций по оферте)	2 520 020 257,92
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	49,0%	81,6%	99,7%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	09.02.2015 по оферте выкуплены облигации в объеме 9 568 681 шт.	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций

## 6.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4-12-00146-А от 28.12.2011</b>				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны - 42,38	3-й и 4-й купон - 42,38	5-й и 6-й купоны - 42,38	7-й и 8-й купоны - 42,38	9-й и 10-й купоны - 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000 руб.				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.06.2013 04.12.2013	04.06.2014 03.12.2014	03.06.2015 02.12.2015	01.06.2016 30.11.2016	31.05.2017 29.11.2017

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	847 600 000	1 695 200 000	2 542 800 000	3 390 400 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	20%	40%	60%	80%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	29.11.2017 осуществлено досрочное погашение облигаций

## 7.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-02-00146-A от 01.04.2010</b>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 124 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	531 000 000	1 593 000 000	2 124 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	25%	75%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	23.03.2018 облигации досрочно погашены по решению эмитента

## 8.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-07-00146-A от 01.04.2010</b>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	3 186 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	796 500 000	2 389 500 000	3 186 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	25%	75%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	23.03.2018 облигации погашены досрочно по решению эмитента



## 9.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-03-00146-A от 01.04.2010</b>			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 48,87	2-й и 3-й купоны 48,87	4-й и 5-й купоны 48,87	6-й купон 48,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 7-60			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	08.12.2016	08.06.2017 07.12.2017	07.06.2018 06.12.2018	06.06.2019

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	488 700 000	1 466 100 000	2 443 500 000	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	

10.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</b>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-04-00146-A от 01.04.2010</b>				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны 46,87	3-й и 4-й купоны 46,87	5-й и 6-й купоны 46,87	7-й и 8-й купоны 46,87	9-й и 10-й купоны 46,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.02.2017 29.08.2017	27.02.2018 28.08.2018	26.02.2019 27.08.2019	25.02.2020 25.08.2020	23.02.2021 24.08.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	937 400 000	1 874 800 000	2 343 500 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-		
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-		
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-		

11.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02–01-00146-A от 01.04.2010				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны 46,87	3-й и 4-й купоны 46,87	5-й и 6-й купоны 46,87	7-й и 8-й купоны 46,87	9-й и 10-й купоны 46,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.02.2017 29.08.2017	27.02.2018 28.08.2018	26.02.2019 27.08.2019	25.02.2020 25.08.2020	23.02.2021 24.08.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	468 700 000	937 400 000	1 171 750 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-		
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-		
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-		

## 12.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 43,38	2-й и 3-й купоны 43,38	4-й и 5-й купоны 43,38	6-й и 7-й купоны 43,38	8-й и 9-й купоны 43,38	10-й купон 43,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	6 507 000 000,00					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	11.10.2017	11.04.2018 10.10.2018	10.04.2019 09.10.2019	08.04.2020 07.10.2020	07.04.2021 06.10.2021	06.04.2022

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	650 700 000	1 952 100 000				
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10%	30%				
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-				
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-				



## 13.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017</b>						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 41,14	3-й и 4-й купоны 41,14	5-й и 6-й купоны 41,14	7-й и 8-й купоны 41,14	9-й и 10-й купоны 41,14	11-й и 12-й купоны 41,14	13-й и 14-й купоны 41,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	8 639 400 000,00						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	06.02.2018 07.08.2018	05.02.2019 06.08.2019	04.02.2020 04.08.2020	02.02.2021 03.08.2021	01.02.2022 02.08.2022	31.01.2023 01.08.2023	30.01.2024 30.07.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 234 200 000	1 851 300 000					
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,29%	21,43%					
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

## 14.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017</b>				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 39,14	3-й и 4-й купоны 39,14	5-й и 6-й купоны 39,14	7-й и 8-й купоны 39,14	9-й и 10-й купоны 39,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	9 785 000 000				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.04.2018 22.10.2018	22.04.2019 21.10.2019	20.04.2020 19.10.2020	19.04.2021 18.10.2021	18.04.2022 17.10.2022

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 957 000 000				
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	20%				
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-				
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-				

## 15.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017</b>						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 38,39	3-й и 4-й купоны 38,39	5-й и 6-й купоны 38,39	7-й и 8-й купоны 38,39	9-й и 10-й купоны 38,39	11-й и 12-й купоны 38,39	13-й и 14-й купоны 38,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	5 374 600 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	21.06.2018 20.12.2018	20.06.2019 19.12.2019	18.06.2020 17.12.2020	17.06.2021 16.12.2021	16.06.2022 15.12.2022	15.06.2023 14.12.2023	13.06.2024 12.12.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	767 800 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,3%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

## 16.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017</b>						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 38,39	3-й и 4-й купоны 38,39	5-й и 6-й купоны 38,39	7-й и 8-й купоны 38,39	9-й и 10-й купоны 38,39	11-й и 12-й купоны 38,39	13-й и 14-й купоны 38,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 687 300 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	25.06.2018 24.12.2018	24.06.2019 23.12.2019	22.06.2020 21.12.2020	21.06.2021 20.12.2021	20.06.2022 19.12.2022	19.06.2023 18.12.2023	17.06.2024 16.12.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	383 900 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,3%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						



## 17.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</b>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<b>4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018</b>						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 35,9	2-й и 3-й купоны 35,9	4-й и 5-й купоны 35,9	6-й и 7-й купоны 35,9	8-й и 9-й купоны 35,9	10-й и 11-й купоны 35,9	12-й купон 35,9
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	10 770 000 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	13.09.2018	14.03.2019 12.09.2019	12.03.2020 10.09.2020	11.03.2021 09.09.2021	10.03.2022 08.09.2022	09.03.2023 07.09.2023	07.03.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	897 500 000	1 795 000 000					
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	8,3%	16,67%					
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

#### **8.8. Иные сведения**

*09.04.2019 г. в связи с окончанием срока обращения были погашены облигации серии 4-04-00146-А от 14 августа 2008 г., международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A0JQ557. Количество облигаций, которые были погашены: 10 000 000 шт;*

*Основание для погашения облигаций: погашение в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг от 16.06.2008 г.*

*23.04.2019 лицензии, принадлежащие ООО «Заполярье», переоформлены на АО «Газпромнефть-ННГ».*

#### **8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.*

# **ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2019 ГОДА**

Приложение №1: Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год;

Приложение №2: Консолидированная финансовая отчетность по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года;

Приложение №3: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента;

Приложение №4: Учетная политика ПАО «Газпром нефть» на 2019 год.