ЕЖЕКВАРТальный отчет

Публичное акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 3 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: Российская Федерация, г. Москва

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

Временно исполняющий обязанности Председателя Правления
Дата: 13 ноября 2018 г.

______________________________ М.Л. Середа
подпись

Временно исполняющий обязанности главного бухгалтера
ПАО "Газпром"
Дата: 12 ноября 2018 г.

______________________________ Т.Б. Сопова
подпись

М.П.

Контактное лицо: Яшина Анна Николаевна, главный эксперт
Телефон: (812) 609-76-51
Факс: (812) 609-76-91
Адрес электронной почты: A.Yashina@adm.gazprom.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 (аудиторской организации) эмитента ............................... 45
  1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ....................................................... 48
  1.4. Сведения о консультантах эмитента .................................................................... 48
  1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .................................... 48
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .......... 49
  2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ............................ 49
  2.2. Рыночная капитализация эмитента ...................................................................... 50
  2.3. Обязательства эмитента ....................................................................................... 51
  2.3.1. Замещенные средства и кредиторская задолженность ...................................... 51
  2.3.2. Кредитная история эмитента ........................................................................... 52
  2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ......................... 52
  2.3.4. Прочие обязательства эмитента ....................................................................... 53
  2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ...... 53
  2.4.1. Отраслевые риски .......................................................................................... 53
  2.4.2. Страновые и региональные риски .................................................................. 56
  2.4.3. Финансовые риски .......................................................................................... 59
  2.4.4. Правовые риски .............................................................................................. 62
  2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .................................... 64
  2.4.6. Стратегический риск ...................................................................................... 64
  2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ................................................... 64
Раздел III. Подробная информация об эмитенте ........................................................... 65
  3.1. История создания и развития эмитента ................................................................ 65
  3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ......................... 65
  3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ........................................... 65
  3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .......................................................... 66
  3.1.4. Контактная информация ................................................................................. 66
  3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ............................................... 66
  3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ............................................................. 67
  3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .................................................. 67
  3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента .................................. 67
  3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ............................................. 67
  3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ......................................... 69
  3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ............................................. 71
  3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ......................................................................................... 78
  3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ................................. 89
  3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ................................................................. 90
  3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .................................................................................. 107
  3.3. Плана будущей деятельности эмитента ................................................................. 107
  3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ...... 116
  3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ...... 116
2
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.................................................................................................................. 217

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ................................................................. 219
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента...................................................................................... 219
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ................................................................. 220
4.3. Финансовые вложения эмитента ................................................................................................................................. 222
4.4. Нематериальные активы эмитента ............................................................................................................................. 225
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ................................................................. 225
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ................................................................. 282
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ........................................................................ 284
4.8. Конкуренты эмитента .................................................................................................................................................. 287

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 ............................................................... 290
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ................................................................. 290
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ............................................................. 290
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ................................................................. 290
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ........................................................................ 309
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .............................................................................. 311
5.3. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ................................................................................................................................. 337
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ................................................................................................................................. 338
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ............................................................................................................................................... 338
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ................................................................................................. 354
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (рабочих) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (рабочих) эмитента ................................................................................................................................. 356
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ................................................................................................. 357

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ......................................................................................... 357
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ........................................................................... 357
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ......................................................................................................................................................... 357
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») ................................................................................................................................. 360
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ........................................................................ 360
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций ......................................................................................................................................................... 361
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ......................................................................................................................................................... 362
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ........................................................................................................... 363

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ............................................. 364
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ......................................................................................... 364
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ........................................................................... 364
3
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ................................................................. 365
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ......................................................................................... 365
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ................................................................................................................................. 365
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года .................................................................. 365
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ................................................. 366

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ................................................................. 372
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ....................................................................................... 372
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .................................................... 372
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента ................................................ 373
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) вышего органа управления эмитента ........................................................................................................................................ 373
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .......................................................... 373
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .................................................. 402
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .................................................................................. 402
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ................................................................... 406
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ................................................................................................................................. 406
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ..................................................... 406
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ............................ 406
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением ............................................................................................................................... 425
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ............................................................................................................................ 425
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями ........................................................................ 425
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ........................................................................................................................................... 425
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ................................................................................................................................. 425
8.7. Сведения об объявлении (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ........................................................................................................... 426
8.7.1. Сведения об объявлении и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ............................... 426
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ............................ 432
8.8. Иные сведения .................................................................................................................................. 432
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляющих ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ................................................................................................. 432

Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ................................................................................................................................. 432
Приложение №2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами ................................................. 440
Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.
Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

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

Эмитент является публичным акционерным обществом.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ПАО «Газпром» относится к головной компании Группы Газпром - Публичному акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ПАО «Газпром», ПАО «Газпром» (головная компания), Общество, Компания), если иное не ясствует из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности Группы Газпром.

Величина некоторых из раскрываемых в настоящем отчете показателей может быть несопоставима с данными предыдущих периодов, а также данными, раскрываемыми в различных разделах Отчета, в связи с различиями в составе дочерних компаний, данные которых учитываются при формировании таких показателей. Также данные могут не совпадать с данными бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности ПАО «Газпром» в связи с различиями в методологи формирования управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 30 сентября 2018 года в сумме 1 013 250 тыс. рублей, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочия», кроме того, в показатель «Прочия» включены прочие обязательства в сумме 2 236 455 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 30.09.2018.

Дополнительная информация для п. 3.1.6.

В составе филиалов и представительств ПАО «Газпром» имеются представительства в Индии в г. Нью-Дели, в Турецкой Республике в г. Анкаре и в Японии в г. Токио, которые в настоящее время не осуществляют финансово-хозяйственную деятельность.

Дополнительная информация для п. 3.5.

Номинальные держатели представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в
собрании акционеров. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 30 сентября 2018 года не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 3.5, в уставном капитале ПАО «Газпром» представлены в объеме учетной системы регистратора АО «ДРАГА» по состоянию на 30.09.2018 и с учетом сведений, полученных ПАО «Газпром» от обществ, указанных в п. 3.5.

Отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 3.5 настоящего Ежеквартального отчета, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «нет данных».

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 4 июня 2018 года, осуществлённого для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2018 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2018 года.

Дополнительная информация для п. 6.1.


Некоторые номинальные держатели не предоставляют регистратору сведения о своих клиентах - владельцах обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на определенную дату закрытия реестра. Вместе с тем в пункте 6.1:

- в части информации о владельцах обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента, указана информация, предоставленная регистратором – АО «ДРАГА» о количестве счетов, содержащихся в Списке лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании владельцев ценных бумаг, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 04.06.2018;

- в части информации о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, указана известная ПАО «Газпром» информация о количестве акций эмитента, принадлежащих по состоянию на 30.09.2018 подконтрольным ему организациям, полученная ПАО «Газпром» от тех подконтрольных организаций, которые были включены в список лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании владельцев ценных бумаг, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 04.06.2018.

Дополнительная информация для п. 6.2.

Информация о доле участия АО «РОСНЕФТЕГАЗ».

Информация о доле участия АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном капитале ПАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных АО «РОСНЕФТЕГАЗ».

В настоящее время Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» предусматривает для учета прав по акциям, на которые выпущены депозитарные расписки в рамках программы депозитарных расписок, специальный счет - счет депо депозитарных программ, открываемый в российском депозитарии. Как следствие, у банка-эмитента депозитарных расписок появился особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.

В Национальном расчетном депозитарии (НРД) депозитарию ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)) был открыт счет номинального держателя, на который 2 сентября 2013 года был переведен пакет акций ПАО «Газпром», участвующий в программе депозитарных расписок. В реестре акционеров ПАО «Газпром» счет НКО АО «НРД» переквалифицирован в лицевой счет номинального держателя центрального депозитария.

В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ПАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности, в объеме учетной системы регистратора АО «ДРАГА». Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 4 июня 2018 года, осуществлённого для составления списка лиц, имеющих право на участие в годах Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2018 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2018 года.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ПАО «Газпром» представлены в объеме учетной системы регистратора АО «ДРАГА» по состоянию на 30.09.2018 и с учетом сведений, полученных ПАО «Газпром» для раскрытия
информации в составе п. 6.1 настоящего Ежеквартального отчета. Информация о доле участия Банк ГПБ (АО) и ЗАО «Лидер» в уставном капитале ПАО «Газпром» представлена по состоянию на 04.06.2018 - дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2018 году. Отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «нет данных».

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: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810000000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810200000002001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810300000003001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810400000004001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000050001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000060001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000090001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000100001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810000000110001

10
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810100000120001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810200000130001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810300000140001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810400000150001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000160001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000170001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000180001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000190001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000200001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000210001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810000000220001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810100000230001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810200000240001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810300000250001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810400000260001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000270001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000280001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000290001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000300001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000310001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000320001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702811000000330001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702811000000340001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счет в российских рублях
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810200000350001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 4070281203000000360001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702812060000001426
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный карточный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978900000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840300000000001
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *расчётный счёт в долларах США*

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: **40702826900000000001**
 Корр. счет: **30101810200000000823**
 Тип счета: *расчётный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства*

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: **40702978000007000001**
 Корр. счет: **30101810200000000823**
 Тип счета: *транзитный счёт в евро*

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: **40702840400007000001**
 Корр. счет: **30101810200000000823**
 Тип счета: *транзитный счёт в долларах США*

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: **40702826000007000001**
 Корр. счет: **30101810200000000823**
 Тип счета: *транзитный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства*

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 4070297800000010001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978100007010001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840900002000001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: корпоративный карточный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840000002010001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: корпоративный карточный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840200007200001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт к карточному счёту в долларах США
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840300007210001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт к карточному счёту в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840600000030001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840700007030001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702392900000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в японских йенах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702392000007000001

19
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в японских йенах

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: 40702933000000000001
 Корр. счет: 30101810200000000823
 Тип счета: транзитный счёт в белорусских рублях

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: 40702933100007000001
 Корр. счет: 30101810200000000823
 Тип счета: расчётный счёт в белорусских рублях

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: 40702840700000040001
 Корр. счет: 30101810200000000823
 Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
 Место нахождения: г. Москва
 ИНН: 7744001497
 БИК: 044525823
 Номер счета: 40702840800007040001
 Корр. счет: 30101810200000000823
 Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
 Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840800000050001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840900007050001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840900000060001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840000000070001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840000000070001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840100007070001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840100000800001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчетный счет в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840200007080001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счет в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840200009000001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчетный счет в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840300007090001
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)  
Место нахождения: г. Москва  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070284020000100001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)  
Место нахождения: г. Москва  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840300007100001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)  
Место нахождения: г. Москва  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840300007100001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)  
Место нахождения: г. Москва  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840400007110001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)  
Место нахождения: г. Москва  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840400007110001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)  
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840400000120001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840500000130001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840500000130001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702840600000130001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978100000020001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978200007020001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978200007030001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978300007040001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978300007050001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978400007060001
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 4070297840000050001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978500007050001
Корр. счет: 301018102000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407029785000060001
Корр. счет: 301018102000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978600000070001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978700007070001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407029787000080001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407029788000090001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407029788000080001
Корр. счет: 3010181020000000823
Тип счета: расчётный счёт в евро
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978900007090001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978800001000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978900007100001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978900007110001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчетный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702978000007110001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702756300000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в швейцарских франках

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702756400007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в швейцарских франках

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702156900000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в юанях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702156000007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: расчётный счёт в юанях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407023440000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: **расчётный счёт в гонконгских долларах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702344100007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: **транзитный счёт в гонконгских долларах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702702600000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: **расчётный счёт в сингапурских долларах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702702700000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: **транзитный счёт в сингапурских долларах**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702398700000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: **расчётный счёт в тенге**
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
Место нахождения: г. Москва
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702398800007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: транзитный счёт в тенге

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702810300060000153
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702978000060000007
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702840300060000246
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702826100060000004
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: расчётный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702978300060000008
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702840600060000247
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (публичное акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ВТБ (ПАО)
Место нахождения: Российская Федерация, город Санкт-Петербург
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702826400060000005
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: транзитный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк
Место нахождения: город Москва
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702810514438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития и
внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк
Место нахождения: город Москва
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702978414438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: расчетный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк
Место нахождения: город Москва
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702840814438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: расчетный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк
Место нахождения: город Москва
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702840314438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк
Место нахождения: город Москва
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702840314438034220
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: расчетный счет в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: расчетный счет в рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: расчетный счет в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: расчетный счет в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: транзитный счет в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: транзитный счет в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Сбербанк России»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Сбербанк
Место нахождения: Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810600020106433
Корр. счет: 3010181040000000225
Тип счета: транзитный счет в евро
Полное фирменное наименование: Центральный филиал Акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»
Сокращенное фирменное наименование: Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
Место нахождения: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5
ИНН: 7831000122
БИК: 044525220
Номер счета: 40702810500010000848
Корр. счет: 30101810145250000220
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702810600001418842
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702978800001418843
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: расчётный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702978100001418844
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702840000014800396
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702840300014800397
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702756600014865786
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: расчётный счёт в швейцарских франках

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «ЮниКредит Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО ЮниКредит Банк
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Пречистенская набережная, 9
ИНН: 7710030411
БИК: 044525545
Номер счета: 40702756900014865787
Корр. счет: 30101810300000000545
Тип счета: транзитный счёт в швейцарских франках

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702810000000000858
Корр. счет: 30101810200000000111
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702810000000000858
Корр. счет: 30101810200000000111
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях
Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702840300000000858
Корр. счет: 3010181020000000111
Тип счета: расчетный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702840400000010858
Корр. счет: 3010181020000000111
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702978900000000858
Корр. счет: 3010181020000000111
Тип счета: расчетный счёт в евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Россельхозбанк»
Место нахождения: Российская Федерация, 119034, г. Москва, Гагаринский переулок, дом 3
ИНН: 7725114488
БИК: 044525111
Номер счета: 40702978000000010858
Корр. счет: 3010181020000000111
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»
Сокращенное фирменное наименование: ПАО Банк «ФК Открытие»
Место нахождения: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4
ИНН: 7706092528
БИК: 044525985
Номер счета: 40702810601700003083
Корр. счет: 30101810300000000985
Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»
 Сокращенное фирменное наименование: ПАО Банк «ФК Открытие»
 Место нахождения: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4
 ИНН: 7706092528
 БИК: 044525985
 Номер счета: 40702840301700000929
 Корр. счет: 30101810300000000985
 Тип счета: расчётный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»
 Сокращенное фирменное наименование: ПАО Банк «ФК Открытие»
 Место нахождения: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4
 ИНН: 7706092528
 БИК: 044525985
 Номер счета: 40702840301700000929
 Корр. счет: 30101810300000000985
 Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: Акционерное общество Банк «Северный морской путь»
 Сокращенное фирменное наименование: АО «СМП Банк»
 Место нахождения: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, дом 71, строение 11
 ИНН: 7750005482
 БИК: 044525503
 Номер счета: 40702810702090000255
 Корр. счет: 30101810545250000503
 Тип счета: расчётный счёт в российских рублях

Сведения о кредитной организации
 Полное фирменное наименование: Акционерное общество Банк «Северный морской путь»
 Сокращенное фирменное наименование: АО «СМП Банк»
 Место нахождения: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, дом 71, строение 11
 ИНН: 7750005482
 БИК: 044525503
 Номер счета: 40702840002090000255
 Корр. счет: 30101810545250000503
 Тип счета: расчётный счёт в долларах США
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество Банк «Северный морской путь»
Сокращенное фирменное наименование: АО «СМП Банк»
Место нахождения: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, дом 71, строение 11
ИНН: 7750005482
БИК: 044525503
Номер счета: 40702840302091000255
Корр. счет: 30101810545250000503
Тип счета: транзитный счёт в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество Банк «Северный морской путь»
Сокращенное фирменное наименование: АО «СМП Банк»
Место нахождения: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, дом 71, строение 11
ИНН: 7750005482
БИК: 044525503
Номер счета: 40702978602090000255
Корр. счет: 30101810545250000503
Тип счета: расчетный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Акционерное общество Банк «Северный морской путь»
Сокращенное фирменное наименование: АО «СМП Банк»
Место нахождения: 115035, г. Москва, ул. Садовническая, дом 71, строение 11
ИНН: 7750005482
БИК: 044525503
Номер счета: 40702978902091000255
Корр. счет: 30101810545250000503
Тип счета: транзитный счёт в евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE 68 035 8988 498 34
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE 47 035 8978 165 80
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро
Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montaigue du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE94 0017 1088 7414
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montaigue du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE62 0358 8968 6061
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montaigue du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE89 0358 8773 8785
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montaigue du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE06 0358 8819 8022
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montaigue du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE23 0359 0488 8991
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE91 0359 0530 4576
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: 51 0359 0953 2362
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE43 0342 7619 1701
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BNP Paribas Fortis
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels
Номер счета: BE77 0359016010 9642
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в Евро

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Publik Joint-Stock Company OTP Bank
Сокращенное фирменное наименование: OTP Bank JSC,
Место нахождения: Zhilyanskaya ul., 43, Kyiv, 01033, Ukraine
Номер счета: 26001455023194
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в гривнах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Publik Joint-Stock Company OTP Bank
Сокращенное фирменное наименование: OTP Bank JSC,
Место нахождения: Zhilyanskaya ul., 43, Kyiv, 01033, Ukraine
Номер счета: 26001455023194
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Bank of China, Beijing World Trade Centre Sub-Branch
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102
Номер счета: 349356012954
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Bank of China, Beijing World Trade Centre Sub-Branch
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102
Номер счета: 348056012951
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в юанях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 795
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: 10, Nejatollahi str., Tehran, Iran
Номер счета: 79557528
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 157
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: 10, Nejatollahi str., Tehran, Iran
Номер счета: 134008849
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в иранских риалах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: O. Kuliyeva street 33 ing. 744000, Ashgabat, Turkmenistan
Номер счета: 2320393417365960176300
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в туркменских манатах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch
Сокращенное фирменное наименование: не имеем
Место нахождения: O. Kuliyeva street 33 ing. 744000, Ashgabat, Turkmenistan
Номер счета: 23203840273659502018000
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Banque Exterieure d’Algerie (BEA)
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger
Номер счета: 0173400038-45
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Banque Exterieure d’Algerie (BEA)
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger
Номер счета: 0171500082-96
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в алжирских динарах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: AS “Swedbank”, Filial “Purvciems”
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija
Номер счета: LV58HABA0551038199513
Корр. счет: не применимо
Тип счета: мультивалютный

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13
Номер счета: KZ13914398416BC00014
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в тенге

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13
Номер счета: KZ53914840416BC03869
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13
Номер счета: KZ11914643416BC07491
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova
Номер счета: MD57V1000002251303841MDL
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в молдавских леях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova
Номер счета: MD75V1000002809731041MDL
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в молдавских леях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova
Номер счета: MD13V100000002251303841
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova
Номер счета: MD13V100000002251303841
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в российских рублях
Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ПАО «АЛЬФА-БАНК»
Сокращенное фирменное наименование: не имеет
Место нахождения: Украина, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6
Номер счета: 26005011221602
Корр. счет: не применимо
Тип счета: мультивалютный счет в гривне, долларах США, евро и российских рублях

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Banco Itau BBA S/A № 341, Branch № 0911
Сокращенное фирменное наименование: Banco Itau BBA
Место нахождения: Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, Sao Paulo, SP-Cep 04538-132, Brazil
Номер счета: 11024-5
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в бразильских реалах

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Qatar National Bank SAQ (QNB)
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: PO Box 1000, Doha, Qatar
Номер счета: 0250-024895-002
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в долларах США

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: Qatar National Bank SAQ (QNB)
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: PO Box 1000, Doha, Qatar
Номер счета: 0250-024895-001
Корр. счет: не применимо
Тип счета: в катарских риалах

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

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента
Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществлявшего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФБК»
Место нахождения: 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр.2 АБ
ИНН: 7701017140
Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

<table>
<thead>
<tr>
<th>Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год</th>
<th>Консолидированная финансовая отчетность, Год</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2015</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2016</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>2017</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>2018</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» проводится открытый конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ПАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2018 год открытый конкурс был объявлен 20 февраля 2018 года.

В 2018 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2018 году:
соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ;
соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;
внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме 16 275 680,30 российских рублей;
nепревышение начальной (максимальной) цены договора на оказание аудиторских услуг.
Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:
ценаДоговора;
качественные характеристики объекта закупки;
квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ПАО «Газпром».
Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере суммы авансов, предусмотренных договором оказания услуг по аудиту.
В ПАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.
Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Согласно пункту 49.2 Устава ПАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.
Согласно пункту 4.27 Кодекса корпоративного управления ПАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.
В соответствии с действующим законодательством Аудитор, ставший победителем конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ПАО «Газпром».
Работы аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.
Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:
Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.
Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:
Год | Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс. рублей) (1)
---|---
2017 | 245 440
2018 | 46 020

(1) Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, включает оплату услуг по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» (головная компания), сводной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром» в соответствии с МСФО.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Дополнительная информация:
Аудиторская проверка промежуточной финансовой отчетности эмитента аудитором не проводится, при этом аудитором проводится обзор финансовой отчетности Группы Газпром за 3 месяца, закончившихся 31 марта отчетного года, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня отчетного года, и за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября отчетного года. По результатам указанных обзоров аудитором представляется отчет о результатах обзора отчетности соответствующего периода.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента
Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет
ФИО: Середа Михаил Леонидович
Год рождения: 1970
Сведения об основном месте работы:
Организация: ПАО "Газпром"
Должность: заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления

ФИО: Сопова Тамара Борисовна
Год рождения: 1954
Сведения об основном месте работы:
Организация: ПАО "Газпром"
Должность: заместитель главного бухгалтера ПАО "Газпром"
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.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Производительность труда</td>
<td>118 761,41</td>
<td>138 503,63</td>
</tr>
<tr>
<td>Отношение размера задолженности к собственному капиталу</td>
<td>0,35</td>
<td>0,39</td>
</tr>
<tr>
<td>Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала</td>
<td>0,16</td>
<td>0,18</td>
</tr>
<tr>
<td>Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)</td>
<td>2,00</td>
<td>1,13</td>
</tr>
<tr>
<td>Уровень просроченной задолженности, %</td>
<td>5,37</td>
<td>9,32</td>
</tr>
</tbody>
</table>

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность 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

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

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Значения показателей в рассматриваемом периоде свидетельствуют о невысокой степени зависимости ПАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, незначительно вырос по сравнению с аналогичным периодом 2017 года с 0,35 до 0,39. Увеличение значения показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+13,88%) по сравнению с ростом по статье «Капитал и резервы» (+3,08%).

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года изменился незначительно (с 0,16 до 0,18), что свидетельствует о незначительном увеличении доли долгосрочных средств и сохранении доли собственных средств в долгосрочных источниках финансирования.

Значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)», характеризующего возможность компании обслуживать свой чистый краткосрочный долг (Краткосрочные обязательства, скорректированные на величину денежных средств и их эквивалентов) за счет прибыли от продаж до амортизационных выплат, свидетельствуют о прибыльности ПАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента.

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» снизилось на 43,50% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Снижение показателя связано в большей степени со
значительным увеличением прибыли от продаж до амортизационных выплат (+62,13%) при снижении краткосрочного долга (-8,41%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+444,84%) по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Изменение произошло в большей степени за счет:

- переформулировки в рассматриваемом периоде 2017 года ранее заключенных сделок по размещению минимальных неиспользуемых остатков на счетах ПАО «Газпром» в депозиты, которые были отражены по статье 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)».

- отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.


Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 5,37 до 9,32 по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 в большей степени связано с более быстрыми темпами увеличения просроченной задолженности (+97,67%), которая состоит, из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» и прочей задолженностью, по сравнению с увеличением долгосрочных и краткосрочных обязательств (+13,88%).

Динамика относительных и абсолютных показателей кредитоспособности позволяет констатировать запас финансовой прочности.

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.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Рыночная капитализация</td>
<td>3 074 479 120 323</td>
<td>3 838 186 646 477</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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:

Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ранее - Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»).

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), акций обыкновенных ПАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), вступивших в силу 26 декабря 2013 года.


9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) включило акции ПАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2018 г.
Структура заемных средств
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Значение показателя</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Долгосрочные заемные средства</td>
<td>1 750 416 998</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>кредиты</td>
<td>472 301 131</td>
</tr>
<tr>
<td>займы, за исключением облигационных</td>
<td>1 208 115 867</td>
</tr>
<tr>
<td>облигационные займы</td>
<td>70 000 000</td>
</tr>
<tr>
<td>Краткосрочные заемные средства</td>
<td>842 746 328</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>кредиты</td>
<td>127 254 804</td>
</tr>
<tr>
<td>займы, за исключением облигационных</td>
<td>714 586 624</td>
</tr>
<tr>
<td>облигационные займы</td>
<td>904 900</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе:</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>по кредитам</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>по займам, за исключением облигационных</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>по облигационным займам</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Структура кредиторской задолженности эмитента
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Значение показателя</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Общий размер кредиторской задолженности</td>
<td>930 266 198</td>
</tr>
<tr>
<td>из нее просроченная</td>
<td>381 569 091</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами</td>
<td>53 348 243</td>
</tr>
<tr>
<td>из нее просроченная</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>перед поставщиками и подрядчиками</td>
<td>567 687 523</td>
</tr>
<tr>
<td>из нее просроченная</td>
<td>198 857 449</td>
</tr>
<tr>
<td>перед персоналом организации</td>
<td>1 012 164</td>
</tr>
<tr>
<td>из нее просроченная</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>прочая</td>
<td>308 218 268</td>
</tr>
<tr>
<td>из нее просроченная</td>
<td>182 711 642</td>
</tr>
</tbody>
</table>

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем.
для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2018 года составляет 381 569 091 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из:

- задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за неисполнение договорных обязательств;

- задолженности в отношении НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с Окончательным решением института Торговой палаты г. Стокольма от 28.02.2018 и процентам на сумму просроченного платежа по процентной ставке, в соответствии с Законом Швеции «О процентах» (более подробно информация представлена в п.7.7 настоящего Ежеквартального отчета).

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

| Полное фирменное наименование: | Акционерное общество «Газ Капитал» СА |
| Полное фирменное наименование: | Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» |
| | Не является резидентом РФ |
| Сокращенное фирменное наименование: | «Газ Капитал» СА |
| Сокращенное фирменное наименование: | НАК «Нафтогаз Украины» |
| Место нахождения: | 2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg |
| Место нахождения: | Украина, г. Киев, ул. Б. Хмельницкого, д. 6 |
| Не является резидентом РФ |

Сумма кредиторской задолженности: 1 432 646 140 тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: Нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: Нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>На 30.09.2018 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения</td>
<td>372 205 485</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>На 30.09.2018 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>(размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставления обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе по обязательствам третьих лиц</td>
<td>372 205 485</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставления обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога</td>
<td>183 261 771</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе по обязательствам третьих лиц</td>
<td>183 261 771</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставления обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства</td>
<td>188 943 714</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе по обязательствам третьих лиц</td>
<td>188 943 714</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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.

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» разработана эффективная система управления рисками, позволяющая своевременно идентифицировать, оценивать и реагировать на потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных целей.

Компания, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по их управлению с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед ПАО «Газпром» его органами управления. Система управления рисками является частью корпоративного управления в ПАО «Газпром» и интегрирована с действующими системами планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью и другими системами управления.

Организация системы управления рисками реализует следующие основные принципы: системности, соответствия целям, разумной уверенности, адаптивности, ресурсного обеспечения, непрерывности, коллегиальности, ответственности, оценки результатов, структурированности, единой нормативной среды, экономической целесообразности.

2.4.1. Отраслевые риски
В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ПАО «Газпром» является крупнейшей в стране газодобывающей Компанией, обеспечивает собственной добычей 66% (по результатам 2017 года) всех объемов поставок газа по ГТС внутренним потребителям, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ПАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №147-ФЗ от 17 августа 1995 года «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Контролируя свыше 50% акций Общества (включая прямое и косвенное владение), государство оказывает влияние на его деятельность. Так, государством осуществляется контроль движения финансовых потоков ПАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится распределение чистой прибыли по итогам отчетного года, утверждение финансового и инвестиционного плана на предстоящие 1 и 3 года, а также долгосрочной программы развития.

В условиях сохранения в Российской Федерации на протяжении последних лет двухсекторной модели ценообразования на газ, поставляемый на внутренний рынок, сохраняется риск формирования у Компании финансовых ресурсов в размерах, не достаточных для осуществления необходимых вложений в поддержание и развитие газотранспортной системы в интересах внутреннего рынка, что не может не сказать на надежности газоснабжения российских потребителей и усложняет процесс принятия инвестиционных решений по развитию газовой отрасли в целом. Отсутствие объективной цены на газ тормозит реализацию мероприятий, направленных на газо- и энергосбережение, не стимулирует потребителей к рациональному использованию газа.

ПАО «Газпром» последовательно выступает за формирование внутренних цен на газ на основе объективных принципов, что будет способствовать созданию условий, при которых российский рынок газа станет реальным источником устойчивого развития и повышения энергетической эффективности национальной экономики.

Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) структурируется по двум секторам, на одном из которых цена на газ подлежит регулированию, а на другом нет (регулируемый и не регулируемый сектора).

Регулируемые оптовые цены на газ дифференцируются как по категориям потребителей (для населения и промышленности), так и по ценовым поясам с учетом дальности транспортировки газа от региона добычи до потребителя.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для всех категорий потребителей следующие:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>2014</th>
<th>2015</th>
<th>2016</th>
<th>2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Рост цены1</td>
<td>7,8</td>
<td>2,8</td>
<td>4,8</td>
<td>1,3</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1 Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

Средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2019-2024 гг., рассчитанные на основе Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного
Минэкономразвития России в сентябре 2018 г., следующие: 

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>2019</th>
<th>2020</th>
<th>2021-2024</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Рост регулируемой оптовой цены1</td>
<td>1,4</td>
<td>3,0</td>
<td>3,0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1 Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением цен на газ, ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ, в том числе, по формированию обоснованных принципах ценообразования, позволяющих Обществу иметь устойчивые экономические условия поставок газа на внутренний рынок.

Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников.
Повышение цен на энергоресурсы и развитие технологий разведки и добычи углеводородов в последние десятилетия обусловили рост интереса к производству газа из нетрадиционных источников.

Несмотря на восстановление цен на нефть в 2017-2018 гг., общемировой интерес к данной тематике сохраняет сдержанный характер в связи с неудовлетворительными результатами проведенных геологоразведочных работ в большинстве стран за пределами североамериканского континента.

Более 95 % мировой добычи сланцевого газа по-прежнему осуществляется в одной стране – США. В Европе оптимистичные оценки некоторых экспертов в отношении ресурсной базы сланцевого газа не подтвердились, кроме того, в ряде европейских стран технология гидравлического разрыва пласта (применение которой необходимо для извлечения газа из низкопроницаемых сланцевых залежей) запрещена исходя из экологических соображений. В настоящее время риски для ПАО «Газпром», связанные с возможной организацией коммерческой добычи газа из сланцев в Европе и снижением в этой связи спроса на российский трубопроводный газ, можно оценить как минимальные.

В Китае работы в области разведки и добычи сланцевого газа велись достаточно активно в последние годы, однако широкомасштабное освоение его ресурсов идет более плавными темпами, чем планировали государственные ведомства и прогнозировали ведущие аналитические агентства. Принимая во внимание высокие темпы роста спроса на природный газ в КНР (опережающие темпы роста собственной добычи газа из всех источников, включая сланцевые залежи), а также наличие условия «бери или плати» в контракте на поставку российского трубопроводного газа между ПАО «Газпром» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КНГК), развитие производства газа из нетрадиционных источников в Китае в обозримой перспективе не окажет существенного влияния на развитие деятельности ПАО «Газпром» в этой стране.

Производство газа из нетрадиционных источников также способствует реализации проектов по экспорту СПГ из США (и в перспективе, возможно, из Канады). При определенной ценовой конъюнктуре на региональных газовых рынках СПГ из этих стран может составить конкуренцию поставкам российского трубопроводного газа, прежде всего в Европу. Вместе с тем, соотношение
объёмов поставок в европейские страны (включая Турцию) российского трубопроводного газа и американского СПГ, которое в 2017 г. составило 70:1, а в январе—августе 2018 г. — примерно 180:1, указывает на более высокую конкурентоспособность газа, поставляемого ПАО «Газпром».

В мире интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, зависимых от импорта энергоресурсов. Для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорого газа на текущий момент не представляет существенного интереса в связи с экономическими и экологическими преимуществами традиционного газа.

Риски и возможности, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников, учитывались при планировании деятельности ПАО «Газпром». В целях сохранения высокой конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ПАО «Газпром» контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство, совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа, а также осуществляет мониторинг развития производства углеводородов из нетрадиционных источников в различных регионах мира.

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

Многие страны проводят активную политику по стимулированию развития электрогенерации на базе ВИЭ (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

Следствием подобных мер в последние годы стало частичное вытеснение газа из сегмента электрогенерации.

Тем не менее, на текущий момент появилась тенденция снижения и значительного ограничения предоставления государственной поддержки ВИЭ. Данная ситуация благоприятна для возобновления справедливой конкуренции «природный газ/ ВИЭ».

Для обеспечения стабильности работы энергосистем со значительной долей ВИЭ необходимо наличие электрогенерирующих мощностей на базе других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является экологически чистым и самым эффективным видом топлива, обеспечивающим надежную поставку электроэнергии.

2.4.2. Страновые и региональные риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом приняты ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Политико-экономические риски.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с процессом глобализации.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ПАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран.
Одной из таких стран является Украина. В настоящий момент опасения относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины обусловлены как политической нестабильностью в данной стране, усугубляемой неблагоприятной экономической обстановкой, так и требованиями украинской стороны по значительному увеличению платы за транспортировку (в зависимости от планируемых объемов транспортировки после 2019 года).
В целях минимизации этого риска и с учетом экономической эффективности поставок газа в долгосрочной перспективе ПАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является организация экспортных поставок по газотранспортным системам: «Ямал-Европа», проходящей по территории Белоруссии и Польши, и «Северный поток», соединившей напрямую Россию и Германию через акваторию Балтийского моря, минуя третьи страны.
В рамках диверсификации маршрутов экспортных поставок российского трубопроводного природного газа на традиционный для ПАО «Газпром» европейский рынок реализуется проект «Северный поток - 2», предусматривающий строительство двух ниток общей производительностью 55 млрд куб. м в год. График реализации проекта предполагает ввод в эксплуатацию обеих ниток газопровода в IV квартале 2019 г. Поставка труб завершена. На завершающей стадии находится поставка анодов. Работы по обетонированию труб продолжаются. На сегодняшний день все крупные контракты для проведения строительных работ в 2018 и 2019 гг. заключены. Разрешения на строительство газопровода Nord Stream 2 получены от Германии, Финляндии, Швеции и России. Идет процесс получения разрешения в Дании. 10 августа 2018 г. Nord Stream 2 AG подана заявка на альтернативный маршрут в Энергетическое агентство Дании. 5 сентября 2018 года начались работы по укладке газопровода в Финском заливе.
21 февраля 2017 года вступил в силу Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту газопровода «Турецкий поток», подписанное в ходе визита Президента Российской Федерации В.В. Путина в Турецкую Республику 10 октября 2016 года. Документ предусматривает возможность строительства двух ниток газопровода по дну Черного моря из России в Турцию общей производительностью 31,5 млрд куб. м в год, включая строительство сухопутной транзитной нитки до границы Турции с сопредельными странами. 26 мая 2018 г. ПАО «Газпром» и Правительство Турецкой Республики подписали Протокол по реализации транзитного сухопутного участка газопровода «Турецкий поток».
7 мая 2017 года у российского побережья Черного моря в районе г. Анапа началась укладка морского участка газопровода «Турецкий поток». 4 ноября 2017 г. завершена укладка двух ниток морского участка газопровода «Турецкий поток» в исключительной экономической зоне России. 30 апреля 2018 г. у черноморского побережья Турии завершена глубоководная укладка морского участка первой нитки газопровода. В настоящее время продолжаются работы по укладке второй нитки газопровода в исключительной экономической зоне Турецкой Республики. К концу III квартала 2018 г. в общей сложности по обеим ниткам уложено 1658 км труб, что составляет 88% от совокупной протяженности морского участка газопровода.
2 августа 2017 г. вступил в силу Закон США от 2 августа 2017 г., который, в частности, наделяет Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно после принятия Закона США от 2 августа 2017 г., совершало инвестиции или продавало товары, поставляя технологию или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн. долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы.
В отношении указанного положения Закона США от 2 августа 2017 г. Государственный Департамент США 31 октября 2017 г. выпустил разъяснение, согласно которому санкционные меры не должны затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 г. При этом согласно разъяснениям под «началом» проекта следует понимать момент подписания договора о реализации проекта.

Также ограничения не будут затрагивать инвестиции и деятельность для целей обычного обслуживания уже существующих трубопроводов, введенных в эксплуатацию до 2 августа 2017 г., а также любые инвестиции и договоры займа, осуществленные и заключенные до 2 августа 2017 г.

(Более подробно информация о проектах ПАО «Газпром» представлена в п.3.3 Планы будущей деятельности эмитента).

Кредитный риск.

Неблагоприятное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ПАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ПАО «Газпром» было вынуждено применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских компаний и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ, и Общество не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась.

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.


Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ПАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ПАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ПАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности ПАО «Газпром» оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа ПАО «Газпром» приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Группа Газпром успешно разрабатывает и внедряет эффективные технологические процессы для суровых климатических условий. Также Группой разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.

Группа Газпром также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки ПАО «Газпром» могут оказывать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами
наблюдалось снижение уровней отбора газа европейскими потребителями. Однако влияние данного фактора, носившего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки ПАО «Газпром» за несколько лет несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим. Вместе с тем в 2017 году наблюдался рост потребления природного газа, продолжающийся по настоящее время.

2.4.3. Финансовые риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с денежно-кредитной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риск мирового финансового кризиса.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

При привлечении заемный капитал, ПАО «Газпром» подвергено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок.

Некоторую часть долгового портфеля ПАО «Газпром» составляют кредиты иностранных банков. Процентная ставка по обслуживанию большинства этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «Газпром».

При этом на текущий момент долговой портфель Эмитента преимущественно сформирован кредитами и займами с фиксированной процентной ставкой, что оказывает существенное влияние на снижение данного риска.

Существуют процентные риски, связанные с привлечением ПАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций. На текущий момент в обращении на российском рынке находятся пять выпусков биржевых облигаций, три из которых имеют фиксированную процентную ставку. Два выпуска биржевых облигаций со сроком погашения 21.10.2043 имеют процентную ставку, привязанную к уровню инфляции. Досрочное погашение этих облигаций возможно при достижении или превышении определенной эмитентом процентной ставки i-того купонного периода уровня 10,00% годовых. Наличие встроенного механизма оферты и определения события, в случае наступления которого возможно досрочное погашение по усмотрению эмитента, позволяет эффективно управлять данным процентным риском.
предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитента:

В целях управления финансовыми рисками проводится оценка портфеля рыночных рисков. Мероприятия по оценке рыночных рисков проводятся регулярно на основе количественной модели. Разработанная модель учитывает прогнозные значения валютных курсов, цен углеводородов, базовых ставок на рассматриваемый период, а также фундаментальные зависимости между ними. Мероприятия по управлению рыночными рисками предусматривают возможность использования различных финансовых инструментов, в т.ч. производных.

Эмитент обеспечивает поддержание достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Осуществляется постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и выполняется анализ графиков движения денежных средств по финансовым требованиям и обязательствам Эмитента. Эти мероприятия позволяют своевременно принимать решения относительно необходимости дополнительного финансирования (краткосрочного, среднесрочного, долгосрочного).

В случае негативного влияния изменения процентных ставок на финансовую-экономическую деятельность, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае. В случае существенных неблагоприятных изменений процентных ставок прицеление Эмитентом новых заимствований может быть отложено, а инвестиционная программа пересмотрена.

Эмитент проводит (и планирует проводить) сбалансированную политику в области привлечения заемных средств и стремится максимизировать долю долгосрочных обязательств с фиксированными ставками в своем долговом портфеле.

Риски, связанные с привлечением ПАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций.

В обращении на российском рынке находятся пять выпусков биржевых облигаций: серии БО–19 и БО–20, размещенные в ноябре 2013 года, с процентной ставкой, привязанной к индексу потребительских цен, и серии БО-07, БО-22, БО-23, размещенные в июле 2018 года, имеющие фиксированную процентную ставку.

По биржевым облигациям серии БО-19 и БО-20 Эмитент установил процентную ставку только по первому купону. Порядок определения процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2, 3,...,60) включительно, установлен по формуле: Кi = (CPI – 100%) + 1%, где Kі – процентная ставка, но не менее 0,01% годовых; CPI – рассчитанное в целом по РФ значение ИПЦ в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ. Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам Облигаций осуществляется по следующей формуле: Кi = Рефин, где Kі – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; Рефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Рефин не будет существовать, в качестве Рефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.

Событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение биржевых облигаций по усмотрению эмитента - достижение или превышение определенной эмитентом процентной ставки i-го купонного периода уровня 10,00% годовых.

Наличие встроенного механизма оферта и определения события, в случае наступления которого возможно досрочное погашение по усмотрению эмитента, позволит эффективно управлять процентным риском.

Риски, связанные с влиянием инфляции.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.
Кредитные риски (в части взаимодействия с банками и финансовыми институтами).
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски ликвидности.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.
Величина денежных потоков в иностранной валюте в соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным Банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в декабре 2014 года, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсыовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте»), утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличии большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Общества и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорошение используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ПАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

Перечень показателей финансовой отчетности ПАО «Газпром», которые наиболее подвержены изменению в результате указанного влияния финансовых рисков.

Бухгалтерский баланс (в составе бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» за III квартал 2018 года, включенной в раздел VII «Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация» настоящего Ежеквартального отчета):
· Дебиторская задолженность;
· Кредиторская задолженность;
· Денежные средства.

Отчет о финансовых результатах (в составе бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» за III квартал 2018 года, включенной в раздел VII «Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация» настоящего Ежеквартального отчета):
· Валовая прибыль;
Проценты к уплате.

В части процентных рисков:
Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Эмитента незначительна. При этом значительные неблагоприятные изменения процентных ставок отразятся, в первую очередь, в следующих разделах отчетности по МСФО:
· в Отчете о совокупном доходе строки: Финансовые доходы и Финансовые расходы;
· в Отчете о движении денежных средств: строки Капитализированные и уплаченные проценты, Полученные проценты, Уплаченные проценты.

2.4.4. Правовые риски
В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.
ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.
ПАО «Газпром» осуществляет уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налог на добавленную стоимость, акциза на природный газ, предусмотренного международными договорами РФ, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, транспортного и водного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.
Статус ПАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации, реализующего большое количество капиталоёмких проектов, обусловливает необходимость непрерывного и продуктивного диалога с федеральными и региональными органами власти по вопросам налогообложения. Приемлемый уровень налоговой нагрузки является одним из факторов стабильного развития и новых инвестиций, которые при высоком налоговом бремени сложнореализуемы.
В последние годы законодательство о налогах и сборах все чаще подвергается изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.
Наиболее актуальными из последних свершившихся изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации являются:
1. Федеральный закон от 19.07.2018 № 199-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса РФ», предусматривающий в том числе следующее:
   - введение налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в нефтяной отрасли;
   - увеличение налоговой нагрузки по НДПИ для Группы Газпром через изменение коэффициента Кр в формуле НДПИ на период с 01.09.2018 по 31.12.2018;
   - установление порядка налогообложения займов на финансирование зарубежных геолого-разведочных проектов;
- возможность отнесения расходов по новым морским месторождениям, осуществленных на одном участке, на другой участок нового морского месторождения, если принято решение о завершении этапа (этапов, стадий, видов) работ в связи с экономической нецелесообразностью, геологической бесперспективностью или по иным причинам.

2. Федеральный закон от 03.08.2018 № 300-ФЗ «О внесении изменений в статью 5 части первой и статьи 422 и 427 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», которым устанавливаются в частности особенности применения резидентами ТОСЭР и резидентами свободного порта Владивосток пониженных тарифов страховых взносов. Предусмотрено, что пониженные тарифы применяются плательщиками исключительно в отношении базы для исчисления страховых взносов, определенной в отношении физических лиц, занятых на новых рабочих местах. Вводится понятие «новые рабочие места». Для применения пониженных тарифов страховых взносов устанавливается условие, касающееся, в частности, объема инвестиций:
- 500 тысяч рублей - для резидента ТОСЭР, расположенной на территории Дальневосточного федерального округа;
- 5 миллионов рублей - для резидента свободного порта Владивосток.

3. Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса РФ», которым предусмотрены в том числе следующие изменения:
- установлены ставки акциза на нефтяное сырье;
- установлен вычет по акцизам на нефтяное сырье для организаций, получивших свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья;
- предусмотрено повышение ставок НДПИ при добыве нефти и газового конденсата, равномерно в течение 6 лет, начиная с 01.01.2019.

4. Федеральный закон от 03.08.2018 № 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 3-1 Закона РФ «О таможенном тарифе», предусматривающий в том числе равномерное снижение ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую в течение 6 лет, начиная с 01.01.2019.

5. Федеральный закон от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса РФ», предусматривающий в том числе:
- отмену налогового контроля цен для сделок, совершенных между российскими взаимозависимыми лицами с 01.01.2019, за исключением случаев применения разных ставок по налогу на прибыль организаций и иных случаев, предусмотренных пунктом 2 статьи 105.14 НК РФ;
- отмену института КГН с 01.01.2023;
- исключение движимого имущества из объекта налогообложения с 01.01.2019;
- ограничение права субъектов РФ на снижение ставки по налогу на прибыль организаций (снижение ставки будет возможно только в отношении организаций-резидентов особой экономической зоны, территори опережающего социально-экономического развития, участников региональных инвестиционных проектов, специальных инвестиционных контрактов, свободной экономической зоны) с 01.01.2019;
- ограничение срока действия предоставленных ранее (до 01.01.2018) субъектами РФ пониженных ставок по налогу на прибыль организаций до 01.01.2023.

6. Федеральный закон от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ о налогах и сборах», повышающий ставку НДС с 18% до 20% в отношении товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных (выполненных, оказанных), переданных со дня вступления в силу данного закона (01.01.2019). Также закрепляется тариф страхового взноса на обязательное пенсионное страхование на уровне 22% на бессрочный период.

ПАО «Газпром» как добросовестный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества. Вместе с тем, несмотря на то, что ПАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий. Определенные риски также возникают и по причине отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.
Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Сложившаяся ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время в связи с подготовкой таможенного Кодекса Евразийского экономического союза Группа Газпром продолжает работу в Евразийской экономической комиссии с экспертами ЕЭК, заинтересованными федеральными ведомствами по реализации предложений Группы в проект нового Кодекса ЕАЭС, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, а также механизм доступа и контроля таможенными органами сведений с приборов учёта количества ввозимого природного газа.

С целью минимизации указанных рисков Общество:
- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки сведений таможенной декларации, учёта и использования декларантом, и администрирования ЦЭТ авансовых платежей, механизма возврата/зачёта сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;
- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводам «Северный поток» и «Голубой поток»;
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;
- продолжает арбитражную работу по защите законных прав и интересов Общества.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ПАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ПАО «Газпром».

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

О ценообразовании на газ на внутреннем рынке Российской Федерации

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не произошли.

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не произошли.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не произошли.
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»
Дата введения действующего полного фирменного наименования: 17.07.2015

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Газпром»
Дата введения наименования: 17.07.2015

Сокращенное фирменное наименование: PJSC «GAZPROM»
Дата введения наименования: 17.07.2015

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:
Свидетельство Роспатента на товарный знак «Газпром» № 228275, приоритет от 1 марта 2002 г.;
Свидетельство Роспатента на товарный знак «Gazprom» № 228276, приоритет от 1 марта 2002 г.;
Свидетельство Роспатента на общеизвестный товарный знак «ГАЗПРОМ» № 30, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»
Сокращенное фирменное наименование: РАО «Газпром»
Дата введения наименования: 25.02.1993
Основание введения наименования:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром»
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Газпром», JSC «GAZPROM»
Дата введения наименования: 23.07.1998
Основание введения наименования:
Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации:
Номер государственной регистрации: 022.726
Дата государственной регистрации: 25.02.1993
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Московская регистрационная палата

Данные о регистрации юридического лица:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1027700070518
Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: 02.08.2002
Наименование регистрирующего органа: Управление МНС России по г. Москве

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента
Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:
Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едиином государственном реестре юридических лиц:
117420 Российская Федерация, г. Москва, Наметкина, д. 16
Телефон: (495) 719-30-01 (справочный)
Факс: (495) 719-83-33
Адрес электронной почты: gazprom@gazprom.ru


Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Отдел, курирующий работу с акционерами
Адрес нахождения подразделения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24, лит. А
Телефон: (812) 609-76-57
Факс: (812) 609-76-91
Адрес электронной почты: I.Troynikov @adm.gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.gazprom.ru

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Отдел, курирующий работу с инвесторами
Адрес нахождения подразделения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, пл. Победы, д.2, лит.А
Телефон: (812) 609-41-29
Факс: (812) 609-43-34
Адрес электронной почты: IR@gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.gazprom.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
7736050003
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

В отчетном квартале произошли следующие изменения в составе филиалов и представительств Эмитента:

1. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»

Наименование: филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»
Место нахождения: Московская обл.
Дата открытия: 06.03.2008

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: Володин Сергей Викторович
Срок действия доверенности: 03.09.2021

2. Назначен директор филиала «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»

Наименование: филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»
Место нахождения: г. Хабаровск
Дата открытия: 06.03.2008

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: Шерстнев Юрий Анатольевич
Срок действия доверенности: 03.09.2021

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

<table>
<thead>
<tr>
<th>Коды ОКВЭД</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>46.71</td>
</tr>
</tbody>
</table>

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

 За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Единица измерения: тыс. руб.

Вид хозяйственной деятельности: Реализация природного газа

|--------------------------|-------------|-------------|
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.</td>
<td>1 997 078 078</td>
<td>2 516 780 492</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %</td>
<td>65,8</td>
<td>69,3</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: Увеличение выручки от продажи газа на 26,02%, по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, обусловлено ростом объемов продажи газа на всех рынках сбыта, а также увеличением цен.

Вид хозяйственной деятельности: Предоставление имущества в аренду

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.</td>
<td>595 163 825</td>
<td>598 022 962</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %</td>
<td>19,6</td>
<td>16,5</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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:

Одним из видов деятельности ПАО «Газпром», выручка от которого составляет свыше 10% общей выручки от реализации, является сдача имущества в аренду. Предназначенное для аренды имущество, в составе которого в основном трубопроводы, скважины, газодобывающее оборудование, здания, дороги, машины и прочее оборудование, арендуется дочерними обществами, входящими в группу компаний ПАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ПАО «Газпром» по добыче, переработке углеводородов и транспортировке газа по Единой системе газоснабжения. Данный вид деятельности не является основным видом хозяйственной деятельности для Эмитента, и не рассматривается ПАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Дополнительная информация:
В таблице «Общая структура себестоимости эмитента за отчетный квартал» представлена информация о структуре затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ПАО «Газпром» (головная компания).

Общая структура себестоимости эмитента:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Сырье и материалы, %</td>
<td>6,2</td>
<td>5,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %</td>
<td>58,6</td>
<td>61,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Топливо, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Энергия, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Затраты на оплату труда, %</td>
<td>1,6</td>
<td>1,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Проценты по кредитам, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Арендная плата, %</td>
<td>0,2</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------------------------------------------------</td>
<td>-------------</td>
<td>-------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчисления на социальные нужды, %</td>
<td>0,4</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>Амортизация основных средств, %</td>
<td>25,9</td>
<td>24,0</td>
</tr>
<tr>
<td>Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %</td>
<td>5,6</td>
<td>5,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочие затраты, %</td>
<td>1,5</td>
<td>1,2</td>
</tr>
<tr>
<td>амортизация по нематериальным активам, %</td>
<td>0,2</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>вознаграждения за рационализаторские предложения, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>обязательные страховые платежи, %</td>
<td>0,1</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>представительские расходы, %</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Иное (пояснить), %</td>
<td>1,2</td>
<td>1,0</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %</td>
<td>100</td>
<td>100</td>
</tr>
<tr>
<td>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости</td>
<td>152,66</td>
<td>176,71</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Именующие 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).

Именующих 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:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 29 декабря 2017 г. № 924, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2018 г.

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

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Выксунский металлургический завод»
Место нахождения: РФ, г. Выкса, ул. Братьев Баташевых, д. 45
ИНН: 5247004695
ОГРН: 1025201632610

Доля в общем объеме поставок, %: 15.23

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод»
Место нахождения: РФ, г. Челябинск, ул. Машиностроительей, д. 21
ИНН: 7449006730
ОГРН: 1027402694186

Доля в общем объеме поставок, %: 16.83
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Трубная металлургическая компания»
Место нахождения: РФ, г. Москва, ул. Покровка, д. 40, стр. 2А
ИНН: 7710373095
ОГРН: 1027739217758
Доля в общем объеме поставок, %: 16.21

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Турбоспецснаб"
Место нахождения: РФ, г. Москва, пер. Старопименовский, д. 13, стр.1
ИНН: 7717728692
ОГРН: 1127746524290
Доля в общем объеме поставок, %: 20.53

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:

ПАО «Газпром» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленных дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 6 месяцев 2018 года по сравнению с 6 месяцами 2017 года:

<table>
<thead>
<tr>
<th>№ п/п</th>
<th>Наименование МТР (группы МТР)</th>
<th>Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>6 месяцев 2018 года / 6 месяцев 2017 года</td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td>Трубы стальные диаметром до 530 мм</td>
<td>- 15,5</td>
</tr>
<tr>
<td>2.</td>
<td>ГПА и комплектующие к ним</td>
<td>- *</td>
</tr>
<tr>
<td>3.</td>
<td>Насосно-компрессорное оборудование</td>
<td>- 8,6</td>
</tr>
<tr>
<td>4.</td>
<td>Нефтехимаппаратура</td>
<td>- 7,4</td>
</tr>
<tr>
<td>5.</td>
<td>Трубопроводная арматура</td>
<td>- 8,6</td>
</tr>
<tr>
<td>6.</td>
<td>Стальные газовые краны диаметром до 700 мм</td>
<td>- 8,6</td>
</tr>
<tr>
<td>7.</td>
<td>Низковольтное и высоковольтное оборудование</td>
<td>1,0</td>
</tr>
<tr>
<td>8.</td>
<td>Кабельно-проводниковая продукция</td>
<td>- 3,0</td>
</tr>
<tr>
<td>9.</td>
<td>КИП и А</td>
<td>- 2,0</td>
</tr>
<tr>
<td>10.</td>
<td>Оборудование технологической связи</td>
<td>3,0</td>
</tr>
<tr>
<td>11.</td>
<td>Прокат черных, цветных металлов и метизов</td>
<td>6,0</td>
</tr>
<tr>
<td>12.</td>
<td>Строительные материалы и конструкции</td>
<td>5,0</td>
</tr>
<tr>
<td>13.</td>
<td>Топлива и масла</td>
<td>- *</td>
</tr>
<tr>
<td>14.</td>
<td>Химические и специальные материалы</td>
<td>6,8</td>
</tr>
<tr>
<td>15.</td>
<td>Газопромысловое и буровое оборудование</td>
<td>- 8,6</td>
</tr>
<tr>
<td>16.</td>
<td>Продукция машиностроения</td>
<td>- 8,6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* - поставка МТР через централизованного поставщика в первом полугодии 2018 года не осуществлялась.

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники:
Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 6 месяцев 2018 года, составила 0,00%.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ПАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества российских и зарубежных компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ПАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

В настоящее время Обществом в соответствии с Приказом от 21.06.2002 № 57 (с изменениями и дополнениями) осуществляются централизованные поставки материально-технических ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ПАО «Газпром» действует Департамент, занимающийся вопросами управления конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ПАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Управление, занимающееся подготовкой и проведением конкурентных закупок и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ПАО «Газпром» за 9 месяцев 2018 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 9 месяцев 2018 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ПАО «Газпром» за IV квартал 2018 года.

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

**Российский рынок.**

В последние десятилетия доля газа в потреблении энергии в России по отношению к другим видам топлива увеличивалась и составляет в настоящее время около 53%, что во многом связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и агробизнеса промышленности. По итогам 9 месяцев 2018 г. структура поставок газа ПАО «Газпром» на внутренний рынок характеризуется следующими данными:

- 33,1% - организациям электроэнергетики,
- 33,26% - другим промышленным потребителям,
- 20,37% - для нужд населения,
- 13,27% - коммунально-бытовым потребителям.

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. В настоящее время ПАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает почти 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России к 2020 году ПАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

**Регулирование отношений в сфере транспортировки и поставок газа на российском рынке.**

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставок газа в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162.

Преимущественное право на заключение договоров на поставку газа имеют покупатели газа для государственных нужд, для коммунально-бытовых нужд и населения, а также покупатели, заключившие договоры на поставку газа ранее и желающие продолжить их действие.

Организации, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета,
обязаны заключать государственные контракты на поставки газа с поставщиками. Такие контракты заключаются в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О заключении государственных контрактов на поставку газа организациям, финансируемым за счет средств федерального бюджета» от 4 октября 2000 г. № 753. Постановлением Правительства Российской Федерации «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» от 29 мая 2002 г. № 364 установлены особые условия поставки газа и их оплаты, которые в обязательном порядке включаются в государственные контракты на поставку газа, заключаемые государственными заказчиками с поставщиками газа, а также в договоры поставки газа, заключаемые газоснабжающими организациями независимо от организационно-правовой формы за счет средств федерального бюджета организациями-потребителями топливно-энергетических ресурсов, обеспечивающими безопасность государства. Эти условия, в частности, предусматривают, что государственный заказчик обязан при доведении до подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств исходить из необходимости обеспечения оплаты потребляемого ими газа в полном объеме. При этом поставщик обязан не допускать прекращения или ограничения поставки газа незавершенных заказчиками до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги поставщика в размере, устанавливаемом Федеральной антимонопольной службой (ранее - Федеральной службой по тарифам). Если потребители не производят такой оплаты, поставщики имеют право уменьшить или прекратить поставки газа таким потребителям в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации «О порядке ограничения подачи (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» от 25 ноября 2016 г. № 1245.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 ПАО «Газпром» обеспечивает доступ независимых организаций к своей газотранспортной системе. Такой доступ предоставляется при наличии свободных мощностей в газотранспортной системе, а также при условии, что качество и параметры газа независимых организаций соответствуют стандартам и техническим условиям, действующим в газотранспортной системе ПАО «Газпром», и что к потребителям проложены газопроводы-отводы, а у поставщиков имеются подводящие газопроводы.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 утверждены Стандарты раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа, в соответствии с которыми ПАО «Газпром» обязано раскрывать информацию по различным направлениям деятельности путем ее опубликования в интернете, в официальных печатных средствах массовой информации, а также путем предоставления по письменному запросу потребителей услуг по транспортировке газа по трубопроводам.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации издало ряд нормативных актов. Ценообразование при поставках газа, добываемого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, подлежит государственному регулированию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

В частности, в соответствии с п. 4 Постановления государственному регулированию подлежат в том числе:

- оптовые цены на газ, за исключением оптовых цен на природный газ, реализуемый на организованных торгах;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – ТТГ);
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа его поставщиками (далее – ПССУ);
- специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации.
28 мая 2007 г. принято постановление Правительства РФ № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым определено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

Постановлением также было установлено, что оптовые цены на газ, добываемый публичным акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами, на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочных), в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учетом особенностей, определяемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для следующих групп потребителей (кроме населения):

- конечные потребители, впервые заключившие договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;
- конечные потребители, приобретающие газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;
- конечные потребители, поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

16.04.2012 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ № 333 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» ПАО «Газпром» и его аффилированные лица получили право реализовывать добытый ими природный газ на организованных торгах в объеме до 15 млрд куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд куб. метров в год - начиная с 2013 года. При этом объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на организованных торгах.

Поставки газа российским потребителям.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 184,404 млрд куб. м природного газа.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Незначительные объемы газа реализуют другие дочерние газодобывающие и газотранспортные организации.

Кроме того, начиная с 24.10.2014 г. торги природным газом проходят на постоянной основе на площадке АО «СПбМТСБ». Реализация газа, добываемого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, на организованных торгах осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз», являющимся Участником организованных торгов и комиссионером Общества.

В соответствии с согласованной Минэнерго России, ФАС России и ПАО «Газпром» схемой взаимодействия организаций при биржевой торговле газом транспортировку газа, поставляемого во исполнение договоров поставки, заключенных участниками торгов на АО «СПбМТСБ», обеспечивает Организатор транспортировки, функции которого осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз поставка», входящее в Группу Газпром, на основании договора с ПАО «Газпром».

За 9 месяцев 2018 г. в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» заключено сделок на 9,96 млрд куб. м газа, в том числе 8,59 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

С 27 октября 2016 г. на АО «СПбМТСБ» были запущены торги со сроком поставки «на нерабочий день n» (на выходные и праздничные дни). В ходе торгов природным газом с периодом поставки «сутки» и «нерабочий день n» (выходные и праздничные дни) за 9 месяцев 2018 г. заключено сделок на 2,35 млрд куб. м газа, в том числе 2,07 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

Транспортировка газа, приобретенного/реализованного на организованных торгах на АО «СПбМТСБ», за 9 месяцев 2018 г. осуществлялась в объеме 13 млрд куб. м.
Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» реализовано на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 25,085 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России за 9 месяцев 2018 года\(^1\):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Страна</th>
<th>9 месяцев 2018 г. (млрд куб.м)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Украина</td>
<td>1,756</td>
</tr>
<tr>
<td>Беларусь</td>
<td>14,302</td>
</tr>
<tr>
<td>Молдова</td>
<td>2,017</td>
</tr>
<tr>
<td>Литва</td>
<td>0,936</td>
</tr>
<tr>
<td>Латвия</td>
<td>1,032</td>
</tr>
<tr>
<td>Эстония</td>
<td>0,300</td>
</tr>
<tr>
<td>Казахстан(^2)</td>
<td>2,337</td>
</tr>
<tr>
<td>Южная Осетия(^2)</td>
<td>0,023</td>
</tr>
<tr>
<td>Армения(^2)</td>
<td>1,369</td>
</tr>
<tr>
<td>Грузия(^2)</td>
<td>0,030</td>
</tr>
<tr>
<td>Киргизия(^2)</td>
<td>0,186</td>
</tr>
<tr>
<td>Азербайджан(^2;3)</td>
<td>0,797</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>25,085</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

2) Данные по поставкам природного газа ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт».

3) ООО «Газпром экспорт» и государственная нефтяная компания SOCAR договорились о возобновлении поставок природного газа в Азербайджанскую Республику. Соответствующий контракт был подписан 21 ноября 2017 года в Москве. Поставки начались 22 ноября 2017 года.

Основные маршруты газопроводов от газовых месторождений в Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, также являлась наиболее крупным потребителем российского газа среди стран бывшего Советского Союза. Поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с Дополнениями к Контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ПАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 г. Указанные Дополнения подписывались на основе ежегодных межправительственных протоколов к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 г.

В январе 2009 года между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

С 2013 года цена газа, поставляемого в Республику Беларусь рассчитывается по формуле, определенной условиями Межправсоглашения. На 2018-2019 годы цена определена подписанными в апреле 2017 года Протоколом к межправсоглашению и Протоколом между Правительством Республики Беларусь и ПАО «Газпром».


С 2008 года, цена на газ, поставляемый ПАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню, рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 9 месяцев цены мазута и газойля и
корректируется с учетом индексов на спотовых площадках, что соответствует европейским и мировым нормам.

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. В ноябре, декабре 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме 3,1 млрд долл. США.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа.

Арбитраж обязал НАК «Нафтогаз Украины» уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере более 2 млрд долл., а также проценты за каждый день просрочки.

28 февраля 2018 года арбитраж вынес решение в отношении контракта на транзит. Арбитры удовлетворили требование НАК «Нафтогаз Украины» о компенсации убытков вследствие сокращения объемов транзита. Таким образом, арбитры своим решением фактически ввели в контракт обязательство «транспортируй или плати» (обязательство поставщика отвечать за транзит определенного объема газа вне зависимости от того, был ли передан газ для транспортировки этого объема или нет), которого в контракте никогда не было. Остальные требования НАК «Нафтогаз Украины» были отклонены.

Арбитры произвели зачет встречных требований по итогам двух разбирательств и обязали ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» около 2,56 млрд долл. ПАО «Газпром» не согласен с решениями арбитража и оспаривает их.


Неплатежи названных потребителей газа приводят к недополучению денежных средств ПАО «Газпром».

Европейский рынок.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Европу 148,272 млрд куб. м природного газа. ООО «Газпром экспорт» в 2017 году наращивало контрактные обязательства в отношении объемов поставок природного газа. По состоянию на конец III квartaла 2018 г., этот тренд продолжается.

ПАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам. Значительная часть экспортных контрактов, помимо прочего, содержит следующие условия:

· контрактную цену, которая привязана к динамике цен нефтепродуктов и/или к котировкам газовых торговых площадок;

· условия пересмотра цены, в соответствии с которыми цена на природный газ по контракту может пересматриваться, как правило, один раз в три года, при условии существенных изменений конъюнктуры рынков газа;

· условия гибкости поставок, которые дают контрагентам ПАО «Газпром» возможность варьировать ежесуточные заявки на поставку газа в соответствии с колебаниями локального спроса со стороны конечных потребителей, динамикой газовых котировок и др.;

· условие «бери или плати», которое обеспечивает следующее: (а) покупатель, не исполнивший свои обязательства по отбору определенной части от общих законтрактованных поставок газа, частично оплачивает неотобранные количества, и (б) впоследствии эти объемы могут быть отобраны с соответствующей доплатой после отбора минимальных годовых количеств, предусмотренных контрактами в соответствующем году поставки. Либо обязательства контрагента по полному безоговорочному отбору предусмотренных контрактом объемов газа.

За газ, реализуемый на европейском рынке, ПАО «Газпром» получает оплату преимущественно в евро и в долларах США, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов. Кроме того, в контрактах предусмотрена возможность для партнеров производить оплату за поставленный
газ в рублях РФ.

Долгосрочные контракты на поставку газа между ООО «Газпром экспорт» и контрагентами предусматривают право каждой из сторон требовать пересмотра контрактной цены в случае существенного изменения обстоятельств на соответствующих рынках. По мере существенных изменений стороны такое право используют. В настоящее время ООО «Газпром экспорт» находится в ценовых переговорах с рядом покупателей. В силу неоднородности европейского газового рынка переговоры с каждым из покупателей имеют свою специфику. Если в Северо-Западной Европе торговые площадки уже сформировались и начали давать признанный игроками ценовой сигнал, то другие регионы Европы в настоящий момент проходят период роста ликвидности местных газовых хабов. При этом все настойчивее звучат призывы со стороны партнеров к использованию котировок газа на этих площадках в ценовых формулах контрактов Общества.

С некоторыми из контрагентов споры, в соответствии с условиями контрактов и соглашений, переданы на рассмотрение международного арбитража. По мере достижения договоренностей или вынесения арбитражных решений компания делает соответствующие публичные заявления.

В настоящее время ООО «Газпром экспорт» выступает стороной арбитражных разбирательств с компаниями Uniper Global Commodities SE (Германия), METHA-Methanhandel GmbH (Германия), PGNiG SA (Польша), Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Турция), Bati Hattı Doğalgaz Ticaret A.Ş. (Турция), Kibar Enerji A.Ş. (Турция), Avrasya Gaz A.Ş. (Турция), Enerco Enerji A.Ş. (Турция), Overgas Inc. AD (Болгария), ГК «Туркменгаз» (Туркмения) (разбирательство временно приостановлено до 31 декабря 2018 года с целью нахождения взаимоприемлемого решения о дальнейшем сотрудничестве вне рамок арбитражного разбирательства), а также судебного разбирательства против С. Дончева и аффилированных с ним компаний DDI Holdings Limited (Великобритания), Overgas Inc. AD (Болгария) и Overgas Mreži AD (Болгария) в Высоком Суде Лондона.


Западная Европа.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Западную Европу 119,014 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 9 месяцев 2018 года (1):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Страна</th>
<th>9 месяцев 2018 г. (млрд куб. м)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Германия</td>
<td>42,733</td>
</tr>
<tr>
<td>Италия</td>
<td>18,277</td>
</tr>
<tr>
<td>Турция(2)</td>
<td>17,923</td>
</tr>
<tr>
<td>Франция</td>
<td>9,752</td>
</tr>
<tr>
<td>Финляндия</td>
<td>1,931</td>
</tr>
<tr>
<td>Австрия</td>
<td>7,985</td>
</tr>
<tr>
<td>Греция</td>
<td>2,400</td>
</tr>
<tr>
<td>Нидерланды</td>
<td>4,392</td>
</tr>
<tr>
<td>Швейцария</td>
<td>0,299</td>
</tr>
<tr>
<td>Дания</td>
<td>1,396</td>
</tr>
<tr>
<td>Великобритания</td>
<td>10,811</td>
</tr>
<tr>
<td>Бельгия</td>
<td>1,115</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>119,014</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

(2) Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.
Российский газ поставляется в европейские страны с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ПАО «Газпром» осуществляет поставки газа в Западную Европу, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на срок до 24 лет.


Центральная Европа.

ПАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Центральную Европу 29,258 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 9 месяцев 2018 года (1):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Страна</th>
<th>9 месяцев 2018 г. (млрд куб.м)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Венгрия</td>
<td>5,636</td>
</tr>
<tr>
<td>Польша</td>
<td>8,603</td>
</tr>
<tr>
<td>Словакия</td>
<td>3,270</td>
</tr>
<tr>
<td>Чехия</td>
<td>4,600</td>
</tr>
<tr>
<td>Румыния</td>
<td>0,917</td>
</tr>
<tr>
<td>Болгария</td>
<td>2,317</td>
</tr>
<tr>
<td>Сербия</td>
<td>1,535</td>
</tr>
<tr>
<td>Словения</td>
<td>0,436</td>
</tr>
<tr>
<td>Босния и Герцеговина</td>
<td>0,164</td>
</tr>
<tr>
<td>Македония</td>
<td>0,074</td>
</tr>
<tr>
<td>Хорватия</td>
<td>1,706</td>
</tr>
<tr>
<td>Итого</td>
<td>29,258</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

Поставки СПГ

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD. и Gazprom Global LNG Ltd. за 9 месяцев 2018 года (1):

<table>
<thead>
<tr>
<th>СПГ</th>
<th>9 месяцев 2018 г. (2) (млрд куб. м)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>3,446</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

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

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ПАО «Газпром» представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с колебаниями цен; конкурентные, связанные с конкуренцией со стороны альтернативных видов топлива и конкуренцией в Европе с другими поставщиками газа; риски, связанные с эксплуатацией (добыва и транспортировка газа), а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ПАО «Газпром» и возможные ответные действия ПАО «Газпром» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Центросибнедра
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 02862 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переформирован с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 09.09.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.08.2006
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Центросибнедра
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 02882 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переформирован с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 15.11.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.02.2007
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.12.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 15945 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переформирован с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 12.02.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 15945 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переформирован с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 12.02.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2032
видам работ: КРР 15941 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Мотыгинском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 12.02.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 15946 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 12.02.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Центрсибнедра
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 02856 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.09.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 12.02.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 15957 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.03.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.01.2033

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРР 15942 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Кежемском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.03.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.01.2033

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Центрсибнедра

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 03365 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.

Участок недр расположен в Жигаловском, Казачинско-Ленском и Усть-Кутском районах Иркутской области (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 21.11.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.03.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 15940 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.

Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.02.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.02.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 15949 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.


Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.09.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.08.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 16174 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.

Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.10.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 16323 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.

Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» 20.02.2017)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 16173 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.
Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Байдарацкой губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.10.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 16322 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.
Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 20.02.2017)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 16324 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.
Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 20.02.2017)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15960 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых.
Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15979 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено
соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.08.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШОМ 16125 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения. Участок недр расположен в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.09.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.08.2028

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 15937 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Сунтарском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.12.2011
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 15961 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Кобяйском районе Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.12.2011
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 15936 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Вилюйском и Верхневилюйском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.12.2011
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 15935 НЭ
видам работ: ЯКУ 15958 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.12.2011
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.12.2031

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШОМ 16308 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр. Участок недр расположен в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 30.01.2017)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 07.07.2009
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.07.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШОМ 16131 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоптинского участка недр. Участок недр расположен в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.07.2009
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.07.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШОМ 16132 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр. Участок недр расположен в акватории Охотского моря на территории западного шельфа полуострова Камчатка (переформирована с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.07.2009
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.07.2039

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 15939 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переформирован с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.10.2011
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2037
Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 15959 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавэй-море. Участок недр расположен в территориальном море в юго-восточной части акватории Карского моря и частично на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 09.11.2010
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.11.2030

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБМ 16126 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского газоконденсатного месторождения. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 05.03.2012
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБЦ 16120 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча газа и конденсата на Штокмановском месторождении, поиск и оценка залежей углеводородов. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 27.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.03.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.03.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБМ 16092 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Медвежьего участка недр федерального значения. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБМ 16094 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Медвежьего участка недр федерального значения. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.05.2043
углеводородного сырья в пределах Демидовского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБМ 16093 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ферсмановского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШБМ 16124 НЭ
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Ледовое газоконденсатное месторождение. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.05.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.05.2033

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16135 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Морского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в восточной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.06.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16133 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Скуратовского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в восточной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.06.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16133 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Скуратовского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в восточной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.06.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16133 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Скуратовского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в восточной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.06.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.05.2043

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

85
видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16137 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нярмейского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в восто-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.06.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.05.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16118 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Белоостровского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-восточной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 27.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.07.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.07.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16128 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Лудловское газовое месторождение. Участок недр расположен в центральной части континентального шельфа Баренцева моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.07.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.07.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16123 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Ленинградское газоконденсатное месторождение. Участок недр расположен в юго-западной
части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16127 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обручевского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16136 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Невского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16121 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Шараповского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16122 НР
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Амдерминского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШКМ 16134 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Харасавэйского участка недр федерального значения. Участок недр расположен в юго-западной части континентального шельфа Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 18.12.2013
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 16.12.2043

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 15977 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском и Казачинско-Ленском районах Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.05.2014
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.05.2034

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: НРМ 16145 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.08.2016
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.08.2036

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: КРД 16294 НП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых. Участок недр расположен в Красноармейском и Славянском районах Краснодарского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 17.01.2017)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.07.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2021

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство планирования и инвестиций социалистической Республики Вьетнам

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: 2177/GCNDCH3

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блока № 112 континентального шельфа Вьетнама

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.06.2010
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.06.2027

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при
Правительство Кыргызской Республики

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: 1638 НП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.10.2019

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Государственное агенство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: 1636 НП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика).

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.10.2019

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: инвестиционное свидетельство №00022000044

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.02.2009

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 04.02.2039

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ПАО «Газпром» ведет свою деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2018-2071 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отмены, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геолого-разведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

ПАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий пользования недрами, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отмены лицензий. Кроме того, ПАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий на пользование недрами. В настоящее время преподносит идею о продлении действующих лицензий на пользование недрами ПАО «Газпром» и компании Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов
Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, специализированным обществом.

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Добыча.
За 9 месяцев 2018 года группой компаний ПАО «Газпром» добыто 364,346 млрд куб. м газа, 11 537,502 тыс. тонн конденсата и 30 735,179 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»).

Группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)
В Уральском ФО - расположены основные мощности по добыче газа группы компаний ПАО «Газпром».


В октябре 2012 г. ООО «Газпром добыча Надым» начало добычу газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении.

22 декабря 2014 года запущен в эксплуатацию газовый промысел (ГП) №1, в состав которого входит установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд куб. м в год, дожимная компрессорная станция (ДКС) мощностью 125 МВт и 95 эксплуатационных скважин. Таким образом, с учетом введенного в 2012 году газового промысла №2, состоящего из двух модулей по 30 млрд куб. м проектной годовой производительностью каждый, мощности по подготовке газа на Бованенково увеличились до 90 млрд куб. м в год.

В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

Кроме этого в Уральском ФО осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ПАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (дочернее общество ПАО «Газпром») контролирует 51% акций ЗАО «Пургаз». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ПАО «Газпром» учитывался 51% добычи ЗАО «Пургаз». С 2005 года, в связи с пересмотром в 2007 году методики учета данных, объемы добычи Группы пересчитаны с учетом 100% добычи ЗАО «Пургаз».

ПАО «Газпром» владеет 50,00113% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.


В 2018 году получен прирост запасов по Юбилейному месторождению по категории В1 в объеме 14,6 млрд куб. м газа и 0,745 млн тонн извлекаемого конденсата (протокол ГКЗ № 03-18/104-пр от 12.04.2018).

ПАО «Газпром нефть»

С октября 2005 г. ПАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 95,679% акций ПАО «Газпром нефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добыву нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальне-Восточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО). Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений в Ираке и республике Сербия.


В 2015 году ООО «Газпромнефть-Хантыос» получило лицензию на Малоюганский и Западно-Зимний участки в ХМАО по результатам аукциона. Также в 2015 году ООО «Газпромнефть-Ангарск» признано победителем аукциона на право пользования недрами Нязинского, Павлорского 5 и Юльского 3 участков в ХМАО. В 2015 году АО «Газпромнефть-НИГ» признано победителем конкурса на право пользования недрами Ковычтаныжинского участка, расположенного в ЯНАО.

В сентябре 2016 г. по результатам участия в аукционах ООО «Газпромнефть-Ямал» получило лицензию на пользование недрами Каменномысынского (суша) и АО «Газпромнефть-НИГ» - лицензию на Южно-Ноябрьский участок в ЯНАО.


В январе 2018 г. АО «Арктикугаз» (СП ПАО «Газпром нефть» и ПАО «Новатэк») по результатам аукциона получило лицензию на пользование недрами Осенного участка (ЯНАО).

В апреле, июне 2018 г. ПАО «Газпром нефть» по результатам аукционов получило лицензии на пользование недрами Карабашицкого 17, Карабашицкого 18, Карабашицкого 19, Карабашицкого 25, Карабашицкого 26, Карабашицкого 27 в ХМАО, лицензии на Савицкий и Похвистневский участки в
Оренбургской области. Также в апреле 2018 г. ПАО «Газпром нефт» 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 сентябре 2018 года ПАО «Газпром нефт» завершило продажу 49%-ной доли в ООО «Газпромнефть-Восток» компании Mubadala Petroleum и Российскому фонду прямых инвестиций. ООО «Газпромнефть-Восток» остается дочерней структурой ПАО «Газпром нефть» и продолжит исполнять функции оператора месторождений, 100% объемов добычи продолжают учитываться в объемах добычи ПАО «Газпром нефть».

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуртовское и Вынгаяхинское месторождения. В 2017 году доля добычи на этих месторождениях составила 17,3% от объема добычи нефти по текущим активам (100%) ПАО «Газпром нефть», за 9 месяцев 2018 года - 16,2%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия АО «Газпромнефть-НГ» и его дочернее общество ООО «Заполярнефть», владеющие лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2017 году объем добычи на Приобском месторождении составил 29,5% от объема добычи нефти по текущим активам (100%) ПАО «Газпром нефть», за 9 месяцев 2018 года - 29,0%.

Крупнейшим месторождением по запасам нефти и конденсата полуострова Ямал является Новопортовское месторождение. Лицензия на месторождение принадлежит ООО «Газпромнефть-Ямал», дочерней компании ПАО «Газпром». 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 2017 году объем добычи на Новопортовском месторождении составил 15,1% от объема добычи нефти по текущим активам (100%) ПАО «Газпром нефть», за 9 месяцев 2018 года - 17,5%.

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».

Месторождение Бадра расположено в восточной части Ирака, к востоку от Басэдда, в районе г. Бадра. Сервисный контракт (Development and Production Service Contract (DPSC)) с Правительством Ирака на разработку месторождения Бадр 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)).

100% объемов добычи ПАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

1 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.
2 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.
3 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.
4 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.
Северо-Европейская часть России (Северо-Западный федеральный округ)

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.

Производственную деятельность в данном регионе осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар», которое в результате внутрикорпоративного реформирования с 01.10.2012 г. получило лицензии на недропользование, принадлежавшие ранее ООО «Газпром переработка».

В августе 2016 г. по результатам участия в аукционе ПАО «Газпром» получило лицензию на участок нефтегазового поля Ванейвисское и Лаявожское, расположенный на территории Ненецкого автономного округа, для разведки и добычи нефти и газа.

В сентябре 2017 г. по результатам участия в аукционе ПАО «Газпром» получила лицензию на пользование недрами Печорогородского участка (Печорогородское месторождение) в Республике Коми с целью разведки и добычи углеводородного сырья.

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения, основного действующего месторождения на южном Урале, осуществляет подконтрольное общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (в настоящее время - ООО «Газпромнефть-Оренбург») перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ПАО «Газпром»).

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ООО «Газпромнефть-Оренбург» (ранее - ЗАО «Газпром нефть Оренбург») - дочернее общество ПАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

В Южном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Краснодар».

ООО «Газпром добыча Астрахань» осуществляет разработку Астраханского газоконденсатного месторождения.

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 41 действующего месторождения в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО - Краснодарскому краю, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

С 01 января 2010 г. в объемы добычи Группы Газпром включены объемы добычи газа АО «Газпром газораспределение Элисты», контролируемых Группой Газпром и осуществляющего свою деятельность на территории Республики Калмыкия. Общество ведет разработку двух газовых месторождений для обеспечения нужд местных потребителей.

В Северо-Кавказском ФО разработкой 13 действующих месторождений Ставропольского края ведет ООО «Газпром добыча Краснодар».

Восточная Сибирь и Дальний Восток (Сибирский и Дальневосточный федеральные округа)

Сибирский федеральный округ

В Сибирском ФО осуществляет свою деятельность ОАО «Томскгазпром», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежат ПАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром. ОАО «Томскгазпром» разрабатывает 2 газоконденсатных и 7 нефтяных месторождений.

В марте 2011 г. ПАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 г. в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на пользование недрами Ковыктинского
газоконденсатного месторождения с целью добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр переоформлена на ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром» владеет лицензиями на пользование недрами Ковыктинского и Чиканского газоконденсатных месторождений, находящихся на территории Сибирского ФО. Дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Якутия», в качестве оператора, ведет добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГКМ для снабжения местных потребителей.

В мае 2014 г. ПАО «Газпром» на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2014 №668-р получило лицензию на пользование недрами Хандинского участка недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь).

В Сибирском ФО деятельность по добыче нефти и газа в Томской и Омской областях осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Восток».

Дальневосточный федеральный округ

В сентябре 2007 г. Правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ПАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского».

В сентябре 2010 г. произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Кшукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

В октябре 2011 г. введено в эксплуатацию Нижнеквакчинское месторождение (II пусковой комплекс).


С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа, его транспортировкой и распределением.

В Дальневосточном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» ведет разработку и доразведку месторождений Кшукское, Нижнеквакчинское, Среднекузинское и Северо-Колпаковское на п-ове Камчатка в качестве недропользователя после переоформления лицензий с ОАО «Газпром» (12.03.2014) и ОАО «Камчатгазпром» (15.09.2016).

ПАО «Газпром» владеет лицензией на пользование недрами Киринского газоконденсатного месторождения, находящегося на шельфе острова Сахалин. Разработку месторождения в качестве оператора ведет дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

В Республике Саха (Якутия) оператором по выполнению работ, связанных с эксплуатацией Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, определено ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Также к работам по освоению запасов нефти данного месторождения активно привлекается ПАО «Газпром нефть». В соответствии с проектной документацией «Технологическая схема разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения» (протокол ЦКР Роснефть по УВС от 15.06.2017 № 6888) проведение ОПР запланировано до 2022 года. Завершены опытно-промышленные работы по 8 скважинам (1ОЦ, 2 ОЦ, 1ОПР-6 ОПР) пробуренных на нефтяной оторочке ботуобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения. Продолжаются работы по строительству объектов: «Установка подготовки нефти», «Промбаза», «Водозаборные сооружения», «Автодорога с твёрдым покрытием до установки подготовки нефти», нефтепровод от УКПГ до ПСП в районе НПС ТО. На 2018 год запланированы и выполняются работы по освоению и длительным исследованиям газоконденсатных эксплуатационных скважин Чаяндинского НГКМ.

Начало подачи газа Чаяндинского НГКМ в магистральный газопровод «Сила Сибири» запланировано на конец 2019 года. Вход месторождения на проектную мощность предусмотрен
через 4 года разработки.

В 2016 году начато строительство эксплуатационных газовых скважин - буровой подрядчик ООО «Газпром бурение». В настоящее время завершено бурением 124 газовых скважин, работы продолжаются. Завершены подготовительные работы на основных площадках строительства УКПГ-3, опорной базы и вахтового жилого комплекса (ВЖК), линий электропередач, канализационных очистных сооружений (КОС) и водозабора (ВЗ) с подъездными автодорогами, кустовых площадок и подъездных автодорог к ним. Ведутся работы по монтажу зданий, технологического и энергетического оборудования, линий электропередач, газосборных коллекторов и трубопроводов.

Кроме того, производится строительство основных узлов в организации логистической цепочки для доставки МТР и оборудования на места ведения строительно-монтажных работ: речного грузового причала в пос. Пеледуй и центральной автодороги с твердым покрытием, проходящей через всё месторождение.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 9 месяцев 2018 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

<table>
<thead>
<tr>
<th>Добыва газа, газового конденсата и нефти по Федеральным округам Российской Федерации</th>
<th>ед.изм.</th>
<th>9 месяцев 2018 года</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Уральский ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>339,883530970</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>8 263,686</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>24 233,788</td>
</tr>
<tr>
<td>Северо-Западный ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>1,453477003</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>84,906</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 368,206</td>
</tr>
<tr>
<td>Приволжский ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>10,779288088</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>89,678</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 045,648</td>
</tr>
<tr>
<td>Южный ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>8,453768970</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 739,871</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>64,529</td>
</tr>
<tr>
<td>Северо-Кавказский ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>0,140138563</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>0,335</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>0,000</td>
</tr>
<tr>
<td>Сибирский ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>2,905857633</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>280,778</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 022,649</td>
</tr>
<tr>
<td>Дальневосточный ФО</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Газ</td>
<td>млрд м³</td>
<td>0,730045749</td>
</tr>
<tr>
<td>Конденсат</td>
<td>тыс. т</td>
<td>78,248</td>
</tr>
<tr>
<td>Нефть</td>
<td>тыс. т</td>
<td>0,359</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ПАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет введенного в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

Восточная газовая программа
Распоряжением Правительства Российской Федерации ПАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

В долгосрочной перспективе Восточная газовая программа предполагает сформировать в России четыре крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

Сахалинский газодобывающий центр

ПАО «Газпром» приступило к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин-2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ПАО «Газпром» владеет 50% плюс одна акция. В феврале 2009 г. на о. Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин-2».

В рамках проекта «Сахалин-3» ПАО «Газпром» работает на двух участках: Киринском перспективном и Восточно-Одоптинском (16.01.2017 лицензия на Аяшский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» и 06.06.2017 – переоформлена на ООО «Газпромнефть-Шельф»).

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Киринское газоконденсатное месторождение с промышленными извлекаемыми запасами категории В1 газа - 108,3 млрд куб. м и газового конденсата - 13,4 млн тонн и Киринский перспективный лицензионный участок, в пределах которого открыт месторождение.

В 2016 году открыто Южно-Киринское месторождение, текущие запасы углеводородов которого (с учетом прироста 2018 года) составляют по сумме промышленных категорий С1+С2 газа - 814,5 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 130 млн тонн, нефти (извл.) - 3,8 млн тонн. Южно-Киринское месторождение является уникальным по запасам, и в настоящее время по категории С1 разведено более чем 90% запасов. Месторождение подготовлено к промышленному освоению. В 2017 году выполнено бурение скважины №1 Восточная. По результатам работ подтверждена геологическая модель Южно-Киринского месторождения.

В 2011 году открыто Мынгинское месторождение с запасами газа и конденсата по сумме промышленных категорий С1+С2, соответственно, 19,9 млрд куб. м и 2,5 млн тонн.

В конце 2013 года осуществлен пуск в эксплуатацию Киринского газоконденсатного месторождения. Максимальный уровень добычи газа в соответствии с утвержденным «Дополнением к проекту разработки Киринского ГКМ» составляет 5,5 млрд куб. м в год.

В ходе проведения геологоразведочных работ на Киринском перспективном участке по результатам строительства в 2016 г. поисково-оценочной скважин №1 Южно-Лунское открывто новое Южно-Лунское месторождение. В апреле 2017 года выполнен подсчет запасов. Утвержденные запасы по Южно-Лунскому месторождению по категории С1 составляют 48,9 млрд куб. м газа, 7,7 млн т конденсата (извл.) (протокол от 14.04.2017 № 03-18/75-пр.).

На Восточно-Одоптинском участке ведутся работы по актуализации модели геологического строения участка, разработке дополнения к проекту поисково-оценочных работ.

В пределах Аяшского лицензионного участка ПАО «Газпром» выполнено 2157 кв. км сейсморазведочных работ 3D, работы по геологическому изучению недр. Личный учет на пользование водами в пределах Аяшского участка норд с целью назначением «Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья» ШОМ 16292 НР переоформлена с ПАО «Газпром» на ООО «Газпромнефть-Сахалин» 16.01.2017 г. (Далее указанная лицензия 06.06.2017 г. переоформлена с ООО «Газпромнефть-Сахалин» на ООО «Газпромнефть-Шельф»).

Якутский газодобывающий центр

В 2017 году ООО «Газпромнефть-Сахалин» закончена строительством поисково-оценочная скважина №1 Явинская.

В 2018 году получен прирост запасов по Южно-Киринскому месторождению по категории С1 в объеме 100,9 млрд куб. м газа и 18,0 млн. т извлекаемого конденсата (протокол ГКЗ 03-18/62-пр от 28.03.2018).
Первоочередным объектом Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефти-газоконденсатное месторождение, на котором продолжаются геологоразведочные работы. Текущие извлекаемые запасы составляют по категории В1+В2 1,2 трлн куб. м газа и 61,6 млн тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндинского месторождения владеет ПАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связано с освоением соседних с Чаяндинским месторождений - Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневилючанского и Соболох-Неджелинского.

В 2012 году Правлением ПАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорта и переработки газа» (далее – Обоснования инвестиций), разработанное ПАО «ВНИПИгаздобыва». В рамках Обоснования инвестиций в качестве приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающих совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25,0 млрд куб. м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 25,0 млрд куб. м в год).


В 2013 году проектно-изыскательские работы по обустройству нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ на период опытно-промышленных работ завершены.

Получено положительное заключение государственной экспертизы. По объектам транспорта нефти проектирование продолжается.

Геологоразведочные работы с целью подготовки запасов к промышленному освоению завершены в 2016 году. За период 2008-2016 гг. закончено строительством 50 скважин, пробурено 96 362 пог. м горных пород, выполнено 1 500 пог. км сейсморазведочных работ 2D и 6 300 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Вся площадь Чаяндинского месторождения покрыта сейсморазведочной съемкой 3D.

В 2017-2018 гг. продолжены геологоразведочные работы по доразведке нефтяной оторочки месторождения: разработано и утверждено дополнение к проекту доразведи месторождения.

В соответствии с планами работ Чаяндинское месторождение подготовлено к промышленному освоению.

В 2015 г. завершены сейсморазведочные работы 3D на Верхневилючанском и Соболох-Неджелинском участках, в 2016 г. – Тас-Юряхском и Среднетюнгском лицензионных участках.

В 2017 г. на Тас-Юряхском месторождении закончена строительством разведочная скважина.

В 2018 г. на Верхневилючанском месторождении ведутся работы по строительству четырех разведочных скважин.


Для принятия оптимальных проектных решений по использованию мембранных технологий выделения гелия на Чаяндинском НГКМ и подтверждения возможности эксплуатации мембранных установок в сложных географических условиях промыслов ВС и ДВ с февраля 2014 г. по декабрь 2016 г. проведены испытания первой и второй ступеней газоразделения опытно-промышленной мембранной установки гелия из газа Ковыктинского ГКМ (ОПМУ-400). С целью выбора поставщика мембранных картриджей при реализации проектов мембранного выделения гелия в промышленных масштабах на Ковыктинском ГКМ проведены испытания мембран различных производителей, в том числе производства которых организовано на территории Российской Федерации.

Иркутский газодобывающий центр
Ковыктинское ГКМ является ключевым для создания Иркутского центра газодобычи.
Ковыктинское месторождение находится на Ковыктинском, Хандинском, Чиканском лицензионных участках.

Геологоразведочные работы на Ковыктинском газоконденсатном месторождении ведутся с 2012 года. За период с 2012 по 3 квартал 2018 гг. на месторождении закончены строительством 8 скважин, пробурено 41 362 пог. м горных пород, выполнено 10 475,44 км сейсморазведочных работ 3D.

В 2017 году выполнены сейсморазведочные работы 3D на Чиканском и Хандинском участках, геохимическая съемка, электроразведочные работы на Ковыктинском участке, закончены строительством 2 разведочных скважины.

В 2018 году продолжаются буровые работы на Хандинском участке, ведется строительство шести разведочных скважин.

Текущие запасы углеводородов Ковыктинского месторождения в пределах лицензионных участков ПАО «Газпром» (Ковыктинский, Хандинский, Чиканский) по категориям С1+С2 составляют: газа - 2 707,8 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 96,6 млн тонн, гелия - 7,7 млрд куб. м.

В соответствии с планами работ, завершение геологоразведочных работ на Ковыктинском месторождении планируется в 2021 году.


Шельф Карского моря

В 2018 году получен прирост запасов по Ленинградскому месторождению по категории С1 в объеме 667,4 млрд куб. м газа и 1,2 млн. т извлекаемого конденсата (протокол ГКЗ 03-18/106-пр от 12.04.2018).

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ПАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 2017 г. проведен аудит 94,1% запасов газа, 92,7% запасов конденсата и 93,5% запасов нефти (с учетом ПАО «Газпром нефть» и компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции (Томскнефть, Салым Петролеум)). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 24 146,6 млрд куб. м газа, 1 105,7 млн тонн конденсата, 1 360,0 млрд куб. м нефти.


Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ПАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории АВ1С1.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ПАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий и иностранных активов) категории «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1 151,4 млн тонн нефти и конденсата и 462,7 млрд куб. м газа.

В 2017 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ПАО «Газпром нефть», проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» АО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2017 г., согласно PRMS составила 116,8 млн тонн нефти и конденсата и 20,03 млрд куб. м газа.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2017 г. составила 42,1 млн тонн нефти, 1,76 млрд куб. м растворенного газа.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ПАО «Газпром нефть» в 2017 году, по международной системе PRMS составила 106,2 млн тонн нефти и конденсата и 512,8 млрд куб. м газа.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2017 г. составила 13,8 млн тонн нефти и конденсата и 103,2 млрд куб. м газа.

Аудит запасов проводится ежегодно.

Лицензирование.

По состоянию на 30 сентября 2018 г. Группа Газпром (с учетом дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» NIS) владела 413 лицензиями на пользование недрами участков недр: 338 с правом добычи углеводородного сырья, 30 - с целью геологического изучения недр, 45 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 99 лицензиями, из которых 88 с правом добычи углеводородного сырья, 11 - с целью геологического изучения недр.


В 2007 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Чиканского, Акобинского, Кармалынского, Кутымского и Карасево-Танловского.

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргемского, Западно-Пескового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакинского, Валынтояского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Подиндского.

В 2011 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Южно-Киринского, Абаканского и Северо-Вакунайского.

В 2012 году получены свидетельства об установлении факта открытия 4 месторождений: Мынгинского, Ильбокичского, Северо-Романовского, Ново-Юдобинского.

В 2013 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Новая Надежда и Новотатищевское.

В 2014 году получено свидетельство об установлении факта открытия Восточно-Имибинского месторождения.

В 2015 году получено свидетельство об установлении факта открытия Новозаринского месторождения.

В 2016 году получено свидетельство об установлении факта открытия Падинского месторождения.

В 2017 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Южно-Лунского, Западно-Чатыльского и Новозаринского.
В 2018 г. получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Салаирского, месторождение им. Александра Жарина, Южно-Индрикского.


В августе 2016 г. по результатам участия в аукционе ПАО «Газпром» получило лицензию на участок недр федерального значения, включающий Ванейвисский и Лаявожский участки недр, расположенный на территории Ненецкого автономного округа, для разведки и добычи УВС.

В сентябре 2017 г. по результатам участия в аукционе ООО «Газпром добыча Краснодар» получена лицензия на пользование недрами Печоросердского участка (Печоросердское месторождение) в Республике Коми с целью разведки и добычи углеводородного сырья.


Косвенно контролируемые общества – ООО «Западнефтегаз», АО «ЮУНГ», имеют 5 лицензий. Все лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

За пределами Российской Федерации на территории Сербии дочернее предприятие ПАО «Газпром нефть» NIS имеет 73 решения, в Румынии - 6, в Венгрии - 1, в Боснии и Герцеговине - 1.

На 30.09.2018 АО «Томскнефть» ВНК (50% доли ПАО «Газпром нефть») принадлежит 40 нефтяных лицензий, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% АО «Мессояханефтегаза», которое на пиратский основе управляет 50% лицензиями, предоставляющими право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% долей в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 2 лицензиями по геологическому разведочному поиску и добыче нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

В результате реорганизации компаний ООО «Ямал развитие» и ООО «СеверЭнергия» путем присоединения к АО «Арктикгаз» с марта 2018 года ПАО «Газпром нефть» владеет 50% долей 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. группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% долей в АО «Европэкс-Югра» (по состоянию на 30.09.2018 – 27,66%), владеющим 2 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензиями на геологическое изучение недр. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

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

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» № 98 от 22 марта 2013 г. относится к коммерческой тайне Общества.

6) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

26 марта 2008 г. Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ПАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ПАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В настоящее время переработка углеводородного сырья осуществляется на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ Группы Газпром, компаний ПАО «Газпром нефть».

В ПАО «Газпром» переработка природного газа, газового конденсата и нефти осуществляется в ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром», ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче (за исключением ООО «Газпром переработка») и (или) транспортировке углеводородного сырья.

Под управлением ООО «Газпром переработка» находятся Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту. Также ООО «Газпром переработка» владеет 99,99% долей ООО «Газпром нефтехим Салават», 99% долей в уставном капитале ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург».

Подконтрольные компании ПАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, назначением которых является очистка природного газа и газового конденсата от средних и коррозионно-активных примесей, осушки газа и подготовка его к транспортировке, а также переработка газового конденсата и нефти. В процессе переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продукции: автомобильные бензины, дизельное топливо, авиационный керосин, стабильный конденсат и дистиллят газового конденсата.
легкий, а также сжиженные углеводородные газы, фракцию этановую, серу, газообразный и жидкий гелий, одорант, техуглерод и др.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические и нефтехимические производства. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производству одоранта, этановой фракции, технического углерода и гелия. Все заводы технологически связаны с объектами добычи газа, газового конденсата и нефти, образуя единные производственные комплексы.

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 ОАО «Славнефть-ЯНОС» и долю в переработке ОАО «Мозырский НПЗ».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах подконтрольных обществ ПАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань». Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд куб. м/год сырого отсепарированного природного газа. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн тонн/год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн тонн/год. Продукцией завода является: газ горючий природный, направляемый в магистральные газопроводы; сера техническая газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. В 2016 году на Астраханском газоперерабатывающем заводе запущена и выведена на нормальный эксплуатационный режим установка изомеризации пентан-гексановой фракции, что позволило обеспечить выпуск автомобильных бензинов, соответствующих по качеству классу 5. В целях переработки всего объема добываемого на Астраханском газоконденсатном месторождении стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире газоперерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа, стабилизацию смеси газового конденсата и нестабильной нефти. Первая очередь завода была введена в эксплуатацию в 1974 году, вторая - в 1977 году и третья - в 1978 году. Завод имеет производительность по переработке 37,5 млрд куб. м природного газа и 6,26 млн тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: газ горючий природный; стабильный газовый конденсат в смеси с нефтью; сжиженный углеводородный газ; сера техническая газовая; одорант. В 2014 году на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожижения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.
Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд куб. м природного газа и 1,25 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; тяжелогерод.

В целях увеличения загрузки сырьевым газом Сосногорского ГПЗ и увеличения степени утилизации попутных нефтяных газов ПАО «ЛУКОЙЛ», реализован проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», в результате чего в 2015 году начата переработка попутного нефтяного газа с месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на Сосногорском ГПЗ.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют единый Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс объединенный конденсатопроводом Уренгой-Сургут протяженностью порядка 700 км.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Проектная производительность завода составляет 13,7 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода являются: деэтанизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дестабилизации), авиационный керосин марки ТС-1. После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дестабилизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа дестабилизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, начата реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов дестабилизации.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Проектная производительность завода - 8 млн тонн нефтяного конденсата в год. В IV квартале 2014 года введены в эксплуатацию две технологические нитки по дестабилизации конденсата, что увеличило производительность завода до 12,0 млн тонн/год. Мощность по первичной переработке стабильного конденсата – 4,0 млн тонн/год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка дестабилизации низконапорных сбросных газов, которая позволила нарастить выпуск сжиженных углеводородных газов. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная фракция, топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидким углеводородам в Западной Сибири в перспективе возникает дефицит мощностей по транспорту и переработке конденсата аммиачных отложений Уренгойского НГКМ. Для сокращения ожидаемого дефицита мощностей, ведется строительство установок стабилизации конденсата аммиачных залежей, мощностью 4 млн. тонн/год, нефтеконденсатопровода Уренгой-Пурпе, а также расширение существующей транспортной системы за счет завершения строительства участка 107-288 км второй нитки конденсатопровода Уренгой-Сургут.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 г. Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 г., отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

ООО «Газпром нефтехим Салават».

Открытого Акционерного Общества в Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефтехим Салават».

На единой площадке ООО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластикаторы, аммиак и карбамид, полиэтилены, полистиролы, элементарную серу, этилен, пропилен, стирол, бензол, присадки для топлив, ингибиторы.

В 2015 году осуществлен 100% переход на выпуск топлива, соответствующих 5 классу требований Технического регламента с увеличением доля выпускаемого бензина с ОЧ-95.

В 2016 году осуществлено наращивание мощности следующих производств:
- ЭП-300 с увеличением выработки этилена до 1060 т/сутки;
- установки ПЭНД по бимodalной трубной марке ЕР 0,26/51 Н - с 13,5 до проектной 15,0 т/ч, по лигниновой марке - с 15 до 16 т/ч (сверххим.выход)


В 2017 году на НПЗ ООО «Газпром нефтехим Салават» запущена и введена в эксплуатацию установка изомеризации пентан-гексановой фракции, мощностью по сырью 434 тыс. тонн/год. В текущем году введена в эксплуатацию установка короткоцикловой абсорбции водородсодержащего газа.


Выполняются все необходимые мероприятия по максимизации переработки газоконденсатного сырья Группы компаний ПАО «Газпром» - направленные на увеличение доли газового конденсата в составе сырья ЭЛОУ-АВТ-6 без проведения модернизации, а также на сокращение переработки нефти сторонних поставщиков. Обеспечена возможность работы комплекса с возможностью исключения Западно-Сибирской нефти из системы ПАО «Транснефть» из сырьевой базы.

В 2017 году организована 100%-я переработка мазута ООО «Газпром добыва Астрахань» на мощностях ООО «Газпром нефтехим Салават», что позволило увеличить глубину переработки жидкого углеводородного сырья ООО «Газпром добыва Астрахань» практически до 100%.

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 ОАО «Славнефть-ЯНОС» и долю в переработке ОАО «Мозырский НПЗ».

АО «Газпромнефть - ОНПЗ».

АО «Газпромнефть - МНПЗ» - 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 9 месяцев 2018 года составил 15,57 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2018 года составила 94% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 92,4%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженные газы, различные марки смазочных масел, битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2018 года составил 71,86%.

АО «Газпромнефть-МНПЗ». 104
Утвержденная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,757 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 9 месяцев 2018 года составил 7,83 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2018 года составила 81% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 84,3%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжигаемые, различные марки битумов, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2018 года составил 61,6%.

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 2018 г. переработка на нем не планируется.

Объем переработки нефти за 9 месяцев 2018 года составил 2,56 млн тонн. Глубина переработки нефти достигла 88,2%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2018 года составил 76,7%.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «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»). По итогам 9 месяцев 2018 года объем переработки нефти на предприятии составил 11,7 млн тонн, из них доля Газпром нефть составила 5,85 млн тонн (50%). Глубина переработки нефти составила 67,4%, выход светлых нефтепродуктов – 55,7%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ПАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков, ПАО «Газпром нефть» и ООО «Газпром нефтехим Салават» (ранее ОАО «Газпром нефтехим Салават»)):
<table>
<thead>
<tr>
<th>Продукция переработки</th>
<th>Ед. изм.</th>
<th>9 месяцев 2018 года</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Переработка сырья</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Переработка газа</td>
<td>млн м³</td>
<td>332,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Переработка газового конденсата и нефти</td>
<td>тыс. т</td>
<td>4 733,8</td>
</tr>
<tr>
<td>Продукция переработки</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Автомобильный бензин</td>
<td>тыс. т</td>
<td>749,3</td>
</tr>
<tr>
<td>ДГКЛ</td>
<td>тыс. т</td>
<td>445,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Топливо нефтяное АВТ</td>
<td>тыс. т</td>
<td>347,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Дизельное топливо</td>
<td>тыс. т</td>
<td>1 426,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Мазут топочный</td>
<td>тыс. т</td>
<td>277,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Битумы нефтяные</td>
<td>тыс. т</td>
<td>155,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Сера комовая</td>
<td>тыс. т</td>
<td>25,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Этилен</td>
<td>тыс. т</td>
<td>117,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Пропилен</td>
<td>тыс. т</td>
<td>9,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Стирол</td>
<td>тыс. т</td>
<td>124,8</td>
</tr>
<tr>
<td>Полиэтилен</td>
<td>тыс. т</td>
<td>115,8</td>
</tr>
<tr>
<td>Полистирол</td>
<td>тыс. т</td>
<td>22,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Бутиловые спирты</td>
<td>тыс. т</td>
<td>26,8</td>
</tr>
<tr>
<td>Пластифициатор ДОФ</td>
<td>тыс. т</td>
<td>23,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Карбамид</td>
<td>тыс. т</td>
<td>452,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Аммиак жидкий технический</td>
<td>тыс. т</td>
<td>108,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Аммиачная селитра</td>
<td>тыс. т</td>
<td>52,2</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ПАО «Газпром нефть»:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Объемы и продукция переработки</th>
<th>Ед. изм.</th>
<th>9 месяцев 2018 года</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Переработка нефтяного сырья</td>
<td>тыс. т</td>
<td>31 806</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-ОНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>15 570</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-МНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>7 827</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Славнефть-ЯНОС» *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>5 849</td>
</tr>
<tr>
<td>NIS *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 560</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Мозырский НПЗ» *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Продукция переработки</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Бензин</td>
<td>тыс. т</td>
<td>8 158</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-ОНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>4 360</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-МНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>2 018</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Славнефть-ЯНОС» *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>1 080</td>
</tr>
<tr>
<td>NIS *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>700</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Мозырский НПЗ» *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Дизельное топливо</td>
<td>тыс. т</td>
<td>9 141</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-ОНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>4 992</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-МНПЗ»</td>
<td>тыс. т</td>
<td>1 551</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Славнефть-ЯНОС» *</td>
<td>тыс. т</td>
<td>1 470</td>
</tr>
<tr>
<td>Объемы и продукция переработки</td>
<td>Ед. изм.</td>
<td>9 месяцев 2018 года</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------------------------</td>
<td>----------</td>
<td>-------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>NIS*</td>
<td>тыс.т</td>
<td>1 128</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Мозырский НПЗ» *</td>
<td>тыс.т</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Мазут</strong></td>
<td>тыс.т</td>
<td>4 616</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-ОНПЗ»</td>
<td>тыс.т</td>
<td>1 017</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-МНПЗ»</td>
<td>тыс.т</td>
<td>1 189</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Славнефть-ЯНОС» *</td>
<td>тыс.т</td>
<td>2 232</td>
</tr>
<tr>
<td>NIS*</td>
<td>тыс.т</td>
<td>178</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Мозырский НПЗ» *</td>
<td>тыс.т</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Топливо для реактивных двигателей</strong></td>
<td>тыс.т</td>
<td>2 633</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-ОНПЗ»</td>
<td>тыс.т</td>
<td>1 315</td>
</tr>
<tr>
<td>АО «Газпромнефть-МНПЗ»</td>
<td>тыс.т</td>
<td>498</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Славнефть-ЯНОС» *</td>
<td>тыс.т</td>
<td>668</td>
</tr>
<tr>
<td>NIS*</td>
<td>тыс.т</td>
<td>152</td>
</tr>
<tr>
<td>ОАО «Мозырский НПЗ» *</td>
<td>тыс.т</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* указана доля ПАО «Газпром нефть»

Эмитент и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 №99-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.


Реализация жидких углеводородов собственности ПАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единный экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ПАО «Газпром». Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Регулированию подлежит только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ПАО «Транснефть», в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

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

Стратегической целью ПАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения
надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Деятельность Компании строится на принципах:
- постоянного повышения эффективности производственной деятельности за счет использования накопленного опыта и научно-технического потенциала;
- эффективного управления имеющимися ресурсами (природными, человеческими, финансовыми, инновационно-технологическими);
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и кредитных рейтингов;
- соблюдения интересов всех акционеров Общества;
- совершенствования корпоративного управления;
- повышения «прозрачности» финансово-хозяйственной деятельности;
- персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений;
- минимизации негативного техногенного воздействия на природную среду.

В 2016 г. объемы добычи газа Группы Газпром составили 419,1 млрд куб. м.

В 2017 г. объемы добычи газа Группы Газпром составили 471,0 млрд куб. м. Увеличение объемов добычи по сравнению с предыдущими периодами связано с увеличением спроса на газ в ближнем и дальнем зарубежье.

Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Бованенковского месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения.

В октябре 2012 г. с вводом газового промысла №2 общей производительностью 60 млрд куб. м в год начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В 2015 году добыча газа на Бованенковском месторождении составила 61,9 млрд куб. м, в 2016 году – 67,4 млрд куб. м, в 2017 году – 82,8 млрд куб. м.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов акваторий Обской и Тазовской губ, шельфа Охотского моря, Восточной Сибири и Дальнего Востока, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Вход Общества в новые регионы добычи будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

ПАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ПАО «Газпром», деятельность которой 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.

Принятая ПАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ПАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:
- Добыча углеводородов - 100 млн т н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 15 лет;
- Ежегодное обеспечение коэффициента восполнения доказанных и вероятных запасов без учета приобретений на уровне 100%.

В переработке:
- Объем переработки в России - 40 млн т в год;
Стратегическим приоритетом в области развития нефтепереработки ПАО «Газпром нефть» в России остается реализация программ модернизации перерабатывающих мощностей, а также рост операционной эффективности. Компания завершила модернизацию НПЗ для выполнения требований технического регламента, продолжается работа по проектам повышения операционной эффективности, по проектам увеличения глубины переработки и выпуска светлых нефтепродуктов на мощностях в Российской Федерации и Сербии.

В сбыте и рознице:

- Объем продукции собственных российских НПЗ, реализуемый через собственные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ПАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

Геологоразведочные работы, проводимые собственными силами группы компаний Газпром, будут направлены на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы Общества в основных газодобывающих регионах и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцова, Печорского и Карского морей, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других ведрах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи, транспортировки и подземного хранения газа. В ПАО «Газпром» разработаны и реализуются: Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 04 июня 2015 г. № 26), и Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 23 марта 2016 г. № 8). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ПАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству систем магистральных газопроводов: Бованенково-Ухта, Ухта-Торжок, развитию магистрального газопровода Грязовец-Выборг, реконструкции газотранспортной системы в Северо-Западном регионе Российской Федерации.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Реализация экспортного проекта «Северный поток» - двухниточной газотранспортной системы, проходящей через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны - позволила ПАО «Газпром» повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км. Эксплуатацию газопровода «Северный поток» осуществляет компания «Норд Стрим АГ».

В настоящее время Обществом реализуется проект по увеличению производительности газопровода «Северный поток» на 55 млрд куб. м газа в год (3-я и 4-я нитки - проект «Северный поток - 2», планируемый срок ввода в эксплуатацию - конец 2019 г.) и по соответствующему развитию газотранспортных мощностей по направлению Грязовец-Волхов-побережье Балтийского моря.

(бридж) финансирования будет происходить согласно плану ликвидности проектной компании с учетом последующего погашения за счет средств, привлеченных на рынке заемного долгосрочного финансирования от международных и российских финансовых организаций. В случае ограниченности рынка заемного капитала ПАО «Газпром» и европейские кредиторы предоставят необходимое финансирование в соответствии с условиями подписанных соглашений.

Кроме того, с целью диверсификации поставок российского природного газа, ПАО «Газпром» реализует проект по строительству морской газотранспортной системы через Черное море в направлении Турции (проект «Турецкий поток»). В сентябре 2016 г. от турецкой стороны получен ряд разрешительных документов по проекту – первое разрешение на строительство морского участка и разрешение на изыскательские работы по двум ниткам морского газопровода в исключительной экономической зоне и территориальных водах Турции. 21 февраля 2017 года вступило в силу Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту газопровода «Турецкий поток», подписанное в ходе визита Президента Российской Федерации В.В. Путина в Турецкую Республику 10 октября 2016 года. Документ предусматривает строительство двух ниток газопровода по дну Черного моря из России в Турцию, а также сухопутной транзитной нитки до границы Турции с сопредельными странами. Производительность новой газопроводной системы при полном развитии может составить до 32 млрд куб. м в год. 7 мая 2017 года у российского побережья Черного моря в районе г. Анапа началась укладка морского участка газопровода «Турецкий поток». 4 ноября 2017 г. завершена укладка двух ниток морского участка газопровода «Турецкий поток» в исключительной экономической зоне России. 30 апреля 2018 года завершилась глубоководная укладка морского участка первой нитки газопровода «Турецкий поток». В настоящее время продолжаются работы по укладке труб второй нитки в исключительной экономической зоне Турецкой Республики.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай.

21 мая 2014 г. ПАО «Газпром» и China National Petroleum Corporation (CNPC) подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту (проект «Сила Сибири»). Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку до 38 млрд куб. м газа в год. Суммарный объем поставок газа – более 1 трлн куб. м за все время действия соглашения.

В октябре 2014 г. в дополнение к коммерческому контракту подписана Межправительственное соглашение и Техническое соглашение – приложение к Договору купли-продажи природного газа. Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

В декабре 2015 г. в рамках исполнения Договора купли-продажи, было подписано соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур, а в сентябре 2016 г. стороны подписали EPC-контракт на строительство подводного перехода через реку Амур.

4 июля 2017 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи природного газа по «восточному» маршруту, в соответствии с которым поставки газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири» начнутся в декабре 2019 года.

В декабре 2017 г. ПАО «Газпром» и CNPC завершили работу по согласованию специальных технических соглашений, необходимых для реализации проекта поставок природного газа по «восточному» маршруту. 21 декабря 2017 г. стороны подписали Координационное соглашение - приложение к Договору купли-продажи природного газа по «восточному» маршруту, определяющее порядок и условия операционного взаимодействия между сторонами в ходе организации поставок.

В соответствии с договоренностями, достигнутыми ПАО «Газпром» и CNPC, возобновлены переговоры между компаниями по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту (проект «Сила Сибири-2»). В ноябре 2014 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали соответствующее Рамочное соглашение, а 8 мая 2015 г. — соглашение об Основных условиях поставок. Планируемый объем поставок по данному маршруту составляет до 30 млрд куб. м ежегодно в течение 30 лет.

В сентябре 2015 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту трубопроводных поставок в КНР природного газа с Дальнего Востока России. В декабре 2015 г. был
подписан План работ по указанному проекту, предполагающий, в частности, проведение совместного технико-экономического исследования.

21 декабря 2017 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали Соглашение об основных условиях поставок природного газа с Дальнего Востока России в КНР. Документ определяет основные параметры будущих поставок: объем поставок, срок действия контракта, срок начала поставок, период наращивания объемов, пункт пересечения границы. Стороны намерены выйти на подписание контракта в 2018 году.

Помимо организации трубопроводных поставок газа из РФ в КНР также ведется совместная работа с CNPC по другим направлениям сотрудничества. Так, в июне 2016 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа и газовой электрогенерации, в соответствии с которым предполагается изучение возможностей сотрудничества между ПАО «Газпром» и CNPC в области создания на территории КНР подземных хранилищ газа (ПХГ) и объектов газовой электрогенерации.

«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи потребителям Российской Федерации на Дальнем Востоке России и в Китай.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чанындинское нефтегазоконденсатное месторождение. По величине запасов (категорий В1+В2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,2 трлн куб. м газа и около 76,7 млн тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25,4 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти и конденсата в год.

В Якутии ПАО «Газпром» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилюйское, Тас-Юрхское и Среднетюнгское месторождения.

Базовым месторождением Иркутского центра газодобычи является Ковыктинское газоконденсатное месторождение с запасами (категорий С1+C2) в пределах Ковыктинского, Хандинского и Чиканского лицензионных участков более 2,7 трлн куб. м газа и 90 млн тонн конденсата. При полном развитии на месторождении планируется добывать 25 млрд куб. м газа в год.

Обустройство газовой залежи Чанындинского месторождения начато в 2015 г.

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области с 2015 года ПАО «Газпром» ведет строительство Амурского газоперерабатывающего завода. В настоящий момент ведутся строительно-монтажные работы на объектах газоперерабатывающего и газового комплексов. Кроме этого, завершены работы по обустройству временного причала на р. Зея для приема крупногабаритных и тяжеловесных грузов. Завершаются работы по возведению временных зданий и сооружений, железнодорожного развития и автомобильных дорог.

Ввод в эксплуатацию Чанындинского месторождения и первого участка ГТС «Сила Сибири» от Чанындинского месторождения до г. Благовещенск и далее до государственной границы с Китаем планируется в соответствии с обязательствами по контракту на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту.

Для дальнейшего укрепления своих позиций на традиционных и новых газовых рынках ПАО «Газпром» также активно развивает собственный СПГ-бизнес.

Одной из стратегических задач для ПАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ — один из основных инструментов, позволяющих ПАО «Газпром» значительно расширить географию поставок природного газа и, соответственно, увеличить объемы экспорта.

Основную часть объемов СПГ в портфеле компании планируется обеспечить за счет реализации собственных проектов СПГ Группы Газпром: расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, реализации проекта «Балтийский СПГ», а в перспективе проекта «Владивосток СПГ» и Штокмановского проекта.

В июне 2015 г. на Международном экономическом форуме в г. Санкт-Петербурге был подписан меморandum с компанией Shell Exploration Company (RF) B.V. (Shell) о сотрудничестве при строительстве третьей технологической линии завода СПГ в рамках проекта «Сахалин-2».
Реализация данного проекта позволит увеличить мощности по производству СПГ на о. Сахалин в 1,5 раза по сравнению с текущим уровнем, т.е. до 15 млн тонн в год.

В 2015 г. было одобрено Обоснование инвестиций в строительство завода СПГ в Ленинградской области (проект «Балтийский СПГ») и определено место размещения наземного завода СПГ в районе порта Усть-Луга. Номинальная производственная мощность завода СПГ составит до 10 млн тонн в год (2 технологические линии). В марте 2016 г. был утвержден Комплексный план мероприятий по реализации проекта. В июне 2016 г. ПАО «Газпром» и Shell подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту «Балтийский СПГ», отражающий намерение компаний вести совместную работу по его реализации.

В июне 2017 г. ПАО «Газпром» и Shell подписали Основные условия соглашения о совместном предприятии, определяющие принципы функционирования совместного предприятия, которое будет осуществлять работы по проектированию, привлечению финансирования, строительству и эксплуатации завода «Балтийский СПГ». Стороны также заключили Рамочное соглашение о совместных технико-экономических исследованиях по проекту.

В сентябре 2018 г. ПАО «Газпром» и Mitsui подписали Меморандум о взаимопонимании, предполагающий проработку возможностей потенциального сотрудничества между компаниями в области реализации проекта «Балтийский СПГ».

На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Такая структура портфеля и наличие достаточных мощностей по морской транспортировке позволяют эффективно оптимизировать торговые потоки и оперативно реагировать на возникающие на рынке возможности.

Основными направлениями поставок СПГ из торгового портфеля Группы Газпром являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к росту спроса на СПГ в странах Юго-Восточной Азии (Индонезия, Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.) и Ближнего Востока (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн, Иордания). Группа Газпром ведет активную работу, направленную на организацию поставок СПГ из собственного порта на эти перспективные рынки. В такие страны как Таиланд, ОАЭ, Кувейт уже осуществлялись отгрузки партий СПГ из портфеля Группы. В 2017 г. список направлений поставок СПГ из торгового портфеля Группы Газпром пополнился еще одной страной – Испанией.

В 2012 г. Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD. и ведущая газотранспортная и газораспределительная компания Индии GAIL Limited подписали договор купли-продажи, предусматривающий ежегодные поставки СПГ в объеме 2,5 млн т в год в течение 20 лет. Соглашение вступило в силу в 2014 г. после удовлетворения отлагательных условий. Поставки СПГ по договору начались в июне 2018 г.

В январе 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD. и Yamal Trade PTE. Ltd. был заключен долгосрочный договор купли-продажи СПГ с проекта «Ямал СПГ» с поставкой в пункте перевалки в Европе. Контракт предусматривает поставку 2,9 млн тонн СПГ в год. Срок поставок по договору составляет 20 лет (на уровне «плато»). Первая партия СПГ по контракту была поставлена в июне 2018 г.

Кроме того, в ноябре 2015 г. был заключен договор купли-продажи СПГ между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD., Perenco Cameroon и La Société Nationale des Hydrocarbures du Cameroun, представляющих эксклюзивный отбор в торговом портфель Группы Газпром всего объема СПГ (1,2 млн тонн в год), производимого на плавучем заводе по сжижению «Камерун СПГ» в течение 8 лет с момента ввода указанного завода в эксплуатацию. В ноябре 2016 г. Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD. заключила соглашение с компанией Dynagas Ltd. о фрахте газовоза Clean Energy для обеспечения морской транспортировки СПГ из Камеруна в рамках ранее подписанного договора. Поставки СПГ по договору с Perenco Cameroon и SNH начались в июне 2018 г.

Группа Газпром также продолжает развивать партнерские отношения с ведущими игроками международного рынка СПГ. Так, в сентябре 2016 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в области СПГ с государственным нефтегазовым холдингом Бахрейна Nogaholding, в декабре 2016 г. было подписано Соглашение о сотрудничестве с компанией KOGAS, предусматривающее в числе прочего дальнейшее развитие отношений между компаниями в области поставок СПГ, а в октябре 2017 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании с Saudi Arabian Oil Company, отражающий намерение сторон изучить перспективы сотрудничества по
всей цепочки создания стоимости от разведки, добычи, транспортировки и хранения газа до проектов в области СПГ.
Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России и за рубежом.
В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, предназначенные для обеспечения сезонной неравномерности потребления газа.
Приказом ПАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2018 год и прогнозе до 2022 года» от 03.05.2018 № 221 утверждены «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа и прилегающих участков газотранспортной системы на территории Российской Федерации на 2018 год с прогнозом до 2022 года».
Основные цели развития:
- увеличение суточной производительности ПХГ, а также гибкости работы ПХГ, обеспечивающих зимнюю закачку газа, так называемую мультицикличность эксплуатации за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ;
- повышение надежности безопасной эксплуатации объектов, внедрением передовых отечественных разработок.
К сезону отбора газа 2018/2019 года запланирована создание запаса оперативного резерва газа в объеме 72,722 млрд куб. м., потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора составит 812,52 млн куб. м.
В ПХГ на территории Республики Беларусь реализуются мероприятия, отраженные в приказе ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» от 03.05.2017 №128 «Об утверждении программы организационно-технических мероприятий по развитию ПХГ на 2017-2020 годы». К сезону отбора газа 2018/2019 года будет создан оперативный резерв газа в объеме 1,090 млрд куб. м и обеспечена потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора в объеме 34 млн куб. м.
В ПХГ на территории Республики Армения будет создан оперативный резерв газа в объеме 0,134 млрд куб. м, обеспечена потенциальная суточная производительность на начало сезона отбора в объеме 6 млн куб. м.
В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, ПАО «Газпром» продолжает работать по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе. Для указанных целей используются мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (ПХГ «Хайдахо»), Германии (ПХГ «Реден», ПХГ «Катарина»), Голландии (ПХГ «Бергермереер»), Чехии (ПХГ «Дамбожерисе»), Сербии (ПХГ «Банатский Двор»), Армении (Абоянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси (Мозырское, Осиповичское, Прибугское).
Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В настоящее время реализуется Комплексная целевая программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидкок углеводородов на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 15 июня 2016 г. № 31).
ПАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газохимии, а также на
увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

В соответствии с Восточной газовой программой ПАО «Газпром» прорабатывает вопросы создания новых газоперерабатывающих мощностей для освоения ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Природный газ с основных месторождений в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке характеризуется высоким содержанием этана, пропана и гелия. В этой связи разработка месторождений потребует одновременного создания газоперерабатывающих и газохимических центров. В 2015 г. ПАО «Газпром» начало строительство газоперерабатывающего завода в Свободненском районе Амурской области, на котором планируется переработка газа Якутского и Иркутского центров газодобычи. Мощность завода по сырью планируется на уровне 42 млн куб. м газа в год. ГПЗ предназначен для подготовки газа до экспортных требований, производства товарных гелия, сжженных углеводородных газов, а также извлечения этана, который в дальнейшем планируется направлять на Амурский ГХК. ПАО «Газпром» планирует ввести первую очередь ГПЗ в эксплуатацию в 2021 г.


О сновным направлением экспортной стратегии ПАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы. В условиях либерализации газового рынка Европы ПАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов потребителей газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относятся газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит около 1 650 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс производительностью 5 млрд. куб. м в год, протяженностью линейной части около 1 160 км с одной компрессорной станцией мощностью 32 МВт. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижнеквакчинского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

ПАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В
ПАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо.

В Обществе увеличивается количество проектов, реализуемых с использованием более эффективных форм финансирования, в частности, проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволяют разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитываемую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 г. был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ПАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров на последний год десятилетнего периода прогнозирования. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;
- рентабельность капитала;
- соотношение собственного и заемного капитала;
- объемы добычи и продаж газа;
- величина общих запасов газа;
- коэффициент восполнения запасов.

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 г. № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.


В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Долгосрочная программа развития ПАО «Газпром». Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и потребность в капитальных вложениях, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюдгетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

деятельности руководящих работников Общества, мотивации членов Совета директоров и принятия кадровых решений. Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 17.04.2018 №3096 утверждены целевые (плановые), а также пороговые и максимальные значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2018 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром». Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 20.06.2018 №3128 утверждены фактические значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества за 2017 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром».

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Астрахань"

Место нахождения
414000 Российская Федерация, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Ленина/ул. Бабушкина, 30/33 строение А
ИНН: 3006006420
ОГРН: 1023001538460

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром переработка» - 100 %
dоля ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 98,66 %
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 1,34 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен
Единоличный исполнительный орган общества
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Уфа"

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа
ИНН: 0276053659
ОГРН: 1020202861821

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Шарипов Шамиль Гусманович</td>
<td>0.000216</td>
<td>0.000216</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: WIEH GmbH
Сокращенное фирменное наименование: WIEH GmbH
Место нахождения

Германия, Berlin, Germany

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО "Газпром экспорт" - 100 %

полное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH
место нахождения: Berlin
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100 %

полное фирменное наименование: WIBG GmbH
место нахождение: Kassel, Germany
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля GAZPROM Germania GmbH в УК WIBG GmbH - 100 %

dоля WIBG GmbH в УК WIEH GmbH - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
Закупка газа из восточной Европы/РФ и его реализация на территории ФРГ

Органы управления

Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Пилягин Лаврентий Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Волгоград"
Место нахождения

Российская Федерация, г. Волгоград
ИНН: 3445042160
ОГРН: 1023403849182

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Марамыгин Юрий Александрович</td>
<td>0.000182</td>
<td>0.000182</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"

Место нахождения

603950 Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, дом 11
ИНН: 5260080007
ОГРН: 1025203016332

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Югай Вячеслав Михайлович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"

Место нахождения

Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь

ИНН: 2636032629

ОГРН: 1022601940613

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: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Завгороднев Алексей Васильевич</td>
<td>0.000548</td>
<td>0.000548</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Краснодар"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: 2308065678
ОГРН: 1022301190471

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

Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Захаров Андрей Александрович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7805018099
ОГРН: 1027804862755

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Фокин Георгий Анатольевич</td>
<td>0.000065</td>
<td>0.000065</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Москва"
Место нахождения

Российская Федерация, город Москва
ИНН: 5003028028
ОГРН: 1025000653920

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Бабаков Александр Владимирович</td>
<td>0.000132</td>
<td>0.000132</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью “Газпром добыча Надым”

Сокращенное фирменное наименование: ООО “Газпром добыча Надым”

Место нахождения

Российская Федерация, г. Надым

ИНН: 8903019871

ОГРН: 1028900578080

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: 0.000506%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0.000506%

Описание основного вида деятельности общества: добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Меньшиков Сергей Николаевич</td>
<td>0.000169</td>
<td>0.000169</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью
"Новоуренгойский газохимический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "НГХК"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904006547
ОГРН: 1028900620264

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организацией

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром центрремонт"
Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, город Щелково
ИНН: 5050073540
ОГРН: 1085050006766

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 100
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Оренбург"

Место нахождения
Российская Федерация, город Оренбург, улица Чкалова, дом 1/2
ИНН: 5610058025
ОГРН: 1025601028221
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром переработка» - 100%
dоля ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 98,81%
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 1,19%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кияев Владимир Александрович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Чайковский"

Место нахождения
Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: 5920000593
ОГРН: 1025902030780

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Сусликов Сергей Петрович</td>
<td>0.00014</td>
<td>0.00014</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Самара"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Самара
ИНН: 6315000291
ОГРН: 1026300956505

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Ухта"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ухта
ИНН: 1102024468
ОГРН: 1021100731190

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Гайворонский Александр Викторович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Сургут"

Место нахождения
628412 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1
ИНН: 8617002073
ОГРН: 1028601679314

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: **0.043375%**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.043375%**

Описание основного вида деятельности общества: **транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Иванов Игорь Алексеевич</td>
<td>0.008912</td>
<td>0.008912</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Казань"**

Место нахождения

420073 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, 41
ИНН: 1600000036
ОГРН: 1021603624921

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: **0.013891%**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0.013891%**

Описание основного вида деятельности общества: **транспортировка газа**
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кантюков Рафкат Абдулхаевич</td>
<td>0.000205</td>
<td>0.000205</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Томск"

Место нахождения
634029 Российская Федерация, г. Томск, пр. Фрунзе, 9
ИНН: 7017005289
ОГРН: 1027000862954

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Титов Анатолий Иванович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

129
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Югорск"

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск
ИНН: 8622000931
ОГРН: 1028601843918

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Созонов Петр Михайлович</td>
<td>0.000659</td>
<td>0.000659</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Екатеринбург
ИНН: 6608007434
ОГРН: 1026604947852

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Крюков Алексей Вячеславович</td>
<td>0.000002</td>
<td>0.000002</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Уренгой"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904034784
ОГРН: 1028900628932
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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>КОМАРОВ АЛЕКСАНДР ИВАНОВИЧ</td>
<td>0.000000</td>
<td>0.000000</td>
</tr>
<tr>
<td>МЕЛЬНИКОВ МИХАИЛ ИВАНОВИЧ</td>
<td>0.000000</td>
<td>0.000000</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Саратов"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Саратов
ИНН: 6453010110
ОГРН: 1026403049815

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>ПУХОВ ДМИТРИЙ ИВАНОВИЧ</td>
<td>0.000000</td>
<td>0.000000</td>
</tr>
<tr>
<td>а. а. а.</td>
<td>0.000000</td>
<td>0.000000</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыва
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Ямбург"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904034777
ОГРН: 1028900624576

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Арно Олег Борисович</td>
<td>0.000422</td>
<td>0.000422</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Ноябрьск"

Место нахождения
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск
ИНН: 8905026850
ОГРН: 1028900706647

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: 0.002872%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0.002872%
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Крутиков Игорь Викторович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром экспорт"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7706193766
ОГРН: 1027739898284

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром комплектация"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7740000044
ОГРН: 1027700501113

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

Описание основного вида деятельности общества:
материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Алферов Владимир Викторович</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"
Сокращенное фирменное наименование: ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
организация и выполнение воздушных перевозок

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Овчаренко Андрей Станиславович</td>
<td>0.000161</td>
<td>0.000161</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром межрегионгаз"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 5003021311
ОГРН: 1025000653930

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: 0.061191%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0.061191%
Описание основного вида деятельности общества:
продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен
Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Селезнев Кирилл Геннадьевич</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энергохолдинг"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Федоров Денис Владимирович</td>
<td>0.0003</td>
<td>0.0003</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром ПХГ"

Место нахождения
142770 Российская Федерация, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101
ИНН: 5003065767
ОГРН: 1075003001820

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

Описание основного вида деятельности общества:
предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Гришин Дмитрий Валерьевич</td>
<td>0.000018</td>
<td>0.000018</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром переработка"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 1102054991
ОГРН: 1071102001651

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Гараев Марат Марселевич</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Краснодар"
Место нахождения

Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: 2308128945
ОГРН: 1072308003063
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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром геологоразведка"

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70
ИНН: 2460066149
ОГРН: 1042401809560

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Давыдов Алексей Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвест"
Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: 7810483334
ОГРН: 1077847507759

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: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Левченков Михаил Иванович</td>
<td>0.000507</td>
<td>0.000507</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром центрремонт"

Место нахождения

Российская Федерация, Московская область, город Щелково

ИНН: 5050073540
ОГРН: 1085050006766

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: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплознергетического оборудования
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Доев Дмитрий Витальевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

Место нахождения
693000 Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, дом 40
ИНН: 7725646034
ОГРН: 5087746110788

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

**Российская Федерация, г. Москва**
ИНН: 7728262893
ОГРН: 1027728000871

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: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: **оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Тюрин Вячеслав Александрович</td>
<td>0.000076</td>
<td>0.000076</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **WINGAS GmbH**
Сокращенное фирменное наименование: **WINGAS GmbH**

Место нахождения

**Германия, Kassel, Germany**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе**
управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром экспорт» - 100 %

полное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH
место нахождения: Berlin
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100%

полное фирменное наименование: WIBG GmbH
место нахождение: Kassel, Germany
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля GAZPROM Germania GmbH в УК WIBG GmbH - 100%

dоля WIBG GmbH в УК WINGAS GmbH - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
Торговля природным газом на рынке Германии и Европы, владение ПХГ "Реден", "Йемгум"

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Пилягин Лаврентий Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Маргулис Слава</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: WIEE Hungary Korlatolt Felelősségu Társaság
Сокращенное фирменное наименование: WIEE Hungary Kft.
Место нахождения
Венгрия, Hungaria Budapest, Váci út 22-24 HU-1132
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром экспорт» - 100 %
полное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH
место нахождения: Berlin
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100 %
полное фирменное наименование: GAZPROM Schweiz AG
место нахождения: Zug
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля GAZPROM Germania GmbH в УК GAZPROM Schweiz AG - 100 %
dоля GAZPROM Schweiz AG в УК WIEE Hungary Kft. - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
Торговля природным газом

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Марци Аттила</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Мирослав Стоянович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Gazprom Finance B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Finance B.V.
Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над
организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром капитал» - 100 %

полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
место нахождения: Amsterdam, Nederland
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100 %

dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,99944 %
dоля голосов Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,975 %
dоля ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Finance B.V. - 0,00056 %
dоля голосов ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Finance B.V. - 0,025 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления
Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Юрьев Михаил Евгеньевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Фиников Алексей Валентинович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
Председатель избирается на каждом заседании Коллегиального исполнительного органа общества.

Полное фирменное наименование: Gazprom EP International B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom EP International B.V.

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО “Газпром капитал” - 100 %

полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
место нахождения: Amsterdam, Nederland
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля участия ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100 %

dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom EP International B.V. - 99,97896 %
dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom EP International B.V. - 0,02104%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Органы управления
Наименование органа управления: Наблюдательный совет общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Круглов Андрей Вячеславович (председатель)</td>
<td>0.000735</td>
<td>0.000735</td>
</tr>
<tr>
<td>Маркелов Виталий Анатольевич</td>
<td>0.006203</td>
<td>0.006203</td>
</tr>
<tr>
<td>Медведев Александр Иванович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Черепанов Всеволод Владимирович</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Фик Андрей Степанович (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Карел Бернард ван Поланен</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Полное фирменное наименование: Gazprom Sakhalin Holdings B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Sakhalin Holdings B.V.

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388

dоля ПАО «Газпром» в УК ООО "Газпром капитал" - 100%

полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
место нахождения: Amsterdam, Nederland

ИНН не применимо
ОГРН не применимо

dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100%

dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,0000000266%
dоля голосов ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,000000533%
dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,9999999734 %
dоля голосов Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999467 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ким Александр Гиымович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Туманов Сергей Викторович</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Дополнительная информация:
Председатель коллегиального исполнительного органа не избирается. Устав не предусматривает данной должности.

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: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром нефть"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686

Доля ПАО "Газпром" в УК ПАО "Газпром нефть" - 95,679 %
Доля голосов ПАО "Газпром" в УК ПАО "Газпром нефть" - 95,679 %

Доля ПАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи" - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
эксплуатация автозаправочных комплексов и нефтебаз

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Крылов Александр Владимирович (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шурыгин Александр Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ползик Виталий Сергеевич</td>
<td>0.000005</td>
<td>0.000005</td>
</tr>
<tr>
<td>Бобров Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Илюшина Елена Сергеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Куликов Федор Александрович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Шепельский Дмитрий Олегович
Калько Мария Алексеевна
Белякова Яна Сергеевна
Горбачев Дмитрий Станиславович

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Гузеев Дмитрий Геннадьевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром нефть шельф"

Место нахождения
Российская Федерация, 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: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпром нефть шельф» - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
проведение геологоразведочных и геофизических работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Патрушев Андрей Николаевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Чигай Сергей Евгеньевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Янкевич Алексей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Илюхина Елена Анатольевна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Гильфанов Ралиф Рашидович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Гильфанов Ралиф Рашидович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгaz Беларусь"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газпром трансгaz Беларусь"

Место нахождения
220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9

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

Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа

Органы управления

Наименование органа управления: Совет директоров (наблюдательный совет) общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Мешков Александр Анатольевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Фёдоров Игорь Юрьевич</td>
<td>0.000154</td>
<td>0.000154</td>
</tr>
<tr>
<td>Аксютин Олег Евгеньевич</td>
<td>0.000218</td>
<td>0.000218</td>
</tr>
<tr>
<td>Васильев Николай Вячеславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Прозоров Сергей Фролович</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Касьян Елена Борисовна</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Одеров Павел Валерьевич</td>
<td>0.000269</td>
<td>0.000269</td>
</tr>
<tr>
<td>Шаталов Игорь Игоревич</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
<tr>
<td>Михаленко Вячеслав Александрович</td>
<td>0.000424</td>
<td>0.000424</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Майоров Владимир Владимирович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Майоров Владимир Владимирович (председатель)</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Аусев Владимир Георгиевич</td>
<td>0.000142</td>
<td>0.000142</td>
</tr>
<tr>
<td>Анюк Дмитрий Михайлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Ежовкин Сергей Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Шабан Андрей Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Ляшенко Юрий Васильевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Грищеня Михаил Михайлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Свентицкий Василий Иванович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Конончик Елена Станиславовна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Серегин Юрий Евгеньевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Nederland

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО "Газпром капитал" - 100 %
dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: холдинговая финансовая деятельность

Органы управления

Наименование органа управления: Наблюдательный совет

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Федоров Игорь Юрьевич (председатель)</td>
<td>0.000154</td>
<td>0.000154</td>
</tr>
<tr>
<td>Душко Александр Павлович</td>
<td>0.001411</td>
<td>0.001411</td>
</tr>
<tr>
<td>Шаталов Игорь Игоревич</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
<tr>
<td>Антонова Светлана Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Пашковский Дмитрий Александрович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
</tr>
</tbody>
</table>

153
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГПН-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГПН-Инвест"**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром нефть»**
место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН - Инвест» - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
**капиталовложения в ценные бумаги**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Жолобов Евгений Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав collegиального исполнительного органа общества
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**
Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Востокгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Востокгазпром"

Место нахождения
634009 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 75
ИНН: 7017005296
ОГРН: 1027000855111

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: 99.98%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 99.98%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович (председатель)</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Васильева Елена Александровна</td>
<td>0.000281</td>
<td>0.000281</td>
</tr>
<tr>
<td>Кутепов Виталий Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Круглов Андрей Вячеславович</td>
<td>0.000735</td>
<td>0.000735</td>
</tr>
<tr>
<td>Селезнев Кирилл Геннадьевич</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кутепов Виталий Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Фамилия, Имя, Отчество</td>
<td>Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %</td>
<td>Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>99.87%</td>
</tr>
<tr>
<td>Зайка Наталья Сергеевна</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Калюта Владимир Николаевич</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Данилов Геннадий Алексеевич</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шуклин Сергей Юрьевич</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Козырева Галина Степановна</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
<tr>
<td>Неверковец Светлана Павловна</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Степанов Виталий Петрович</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Васильев Валерий Иванович</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Курило Василий Романович</td>
<td>0</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ПАО "Газпром" в УК ООО "Газпром капитал" - 100%
полное фирменное наименование: Gazprom (U.K.) Limited (Частная компания с ограниченной ответственностью «Газпром (Ю.К.) Лимитед»)
место нахождения: Riverbank House, 2 Swan Lane, London EC4R 3TT
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom (U.K.) Limited - 100 %
dоля Gazprom (U.K.) Limited в УК ОАО «Востокгазпром» - 0,014 %
dоля голосов Gazprom (U.K.) Limited в УК ОАО «Востокгазпром» - 0,014 %

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газпромтрубинвест"
Место нахождения
Российская Федерация, Костромская область, город Волгореченск
ИНН: 4401008660
ОГРН: 1024402233173
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: 99.87%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 99.87%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
производство и реализация труб
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович (председатель)</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Калугин Сергей Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Антонова Светлана Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Лобанова Татьяна Петровна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Золотов Кирилл Вадимович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Золотов Кирилл Вадимович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"

Место нахождения
190000 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 20-22, лит. А
ИНН: 7838056212
ОГРН: 1167847278180

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвести РГК"
место нахождения: город Москва
ИНН 7751001106
ОГРН 1157746052067
dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ООО «Газпром инвести РГК» - 99,9999990383010%

dоля ООО "Газпром инвести РГК" в УК ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
обеспечение бесперебойной поставки газа покупателям г. Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия, Калининградской области в соответствии с заключенными договорами, сбор платежей с покупателей газа, оперативное управление режимами газоснабжения, а также извлечение прибыли

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Казаченков Валентин Захарьевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Секарина Елена Александровна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Дмитриев Евгений Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Иванин Сергей Евгеньевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Николаев Павел Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Шевченко Дмитрий Григорьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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: 95.679%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 95.679%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества: разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Миллер Алексей Борисович (председатель)</td>
<td>0.000958</td>
<td>0.000958</td>
</tr>
<tr>
<td>Круглов Андрей Вячеславович</td>
<td>0.000735</td>
<td>0.000735</td>
</tr>
<tr>
<td>Голубев Валерий Александрович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Черепанов Всеволод Владимирович</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Селезнев Кирилл Геннадьевич</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Михайлова Елена Владимировна</td>
<td>0.000217</td>
<td>0.000217</td>
</tr>
<tr>
<td>Дюков Александр Валерьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Алисов Владимир Иванович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Сердюков Валерий Павлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Фурсенко Сергей Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Дмитриев Андрей Игоревич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Федоров Игорь Юрьевич</td>
<td>0.000154</td>
<td>0.000154</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Дюков Александр Валерьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Фамилия, имя, отчество</td>
<td>Доля обыкновенных акций эмитента, %</td>
<td>Доля акций эмитента, %</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------------</td>
<td>-----------------------------------</td>
<td>-------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Дюков Александр Валерьевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Кравченко Кирилл Альбертович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Чернер Анатолий Моисеевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Антонов Игорь Константинович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Дыбаль Александр Михайлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Илюхина Елена Анатольевна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Барышников Владислав Валерьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Янкевич Алексей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Патрушев Андрей Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Москва"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром межрегионгаз Москва"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 5009033419
ОГРН: 1035002001594

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"
место нахождения: город Москва
ИНН 7751001106
ОГРН 1157746052067
dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвест РГК" - 99,9999990383010% 

dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром межрегионгаз Москва" - 55,25 %
dоля ООО "Газпром инвест РГК" в УК ООО "Газпром межрегионгаз Москва" - 44,75 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 
Описание основного вида деятельности общества: торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом, и подобными продуктами
Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Секарина Елена Александровна (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Виноградова Виктория Петровна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Троянов Александр Иванович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Попов Николай Кузьмич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Газпром Армения"

Место нахождения
0091 Армения, Республика Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43

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

Описание основного вида деятельности общества: транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Органы управления

Наименование органа управления: Совет директоров общества

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>ФИО</td>
<td>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</td>
<td>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Маркелов Виталий Анатольевич (председатель)</td>
<td>0.006203</td>
<td>0.006203</td>
</tr>
<tr>
<td>Михаленко Вячеслав Александрович</td>
<td>0.000424</td>
<td>0.000424</td>
</tr>
<tr>
<td>Васильев Николай Вячеславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Касьян Елена Борисовна</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Шаталов Игорь Игоревич</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
<tr>
<td>Мешков Александр Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Никифоров Михаил Олегович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Тадевосян Грант Хачикович</td>
<td>0.000076</td>
<td>0.000076</td>
</tr>
<tr>
<td>Валов Виктор Яковлевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Тадевосян Грант Хачикович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Тадевосян Грант Хачикович (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Белевитин Антон Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Терняк Александр Михайлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Мовсесян Карен Юрьевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Иванов Юрий Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Бабич Максим Борисович</td>
<td>0.000005</td>
<td>0.000005</td>
</tr>
<tr>
<td>Фролов Александр Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Старцев Игорь Юрьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ямал"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ямал"**
Место нахождения
Российская Федерация, 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

Вид контроля: прямой контроль
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: 10%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации:

Описание основного вида деятельности общества:
разведка нефтяных, газовых и иных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитenta, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Овечкин Алексей Васильевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:
косвенный контроль:
полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Ямал» - 90,00 %

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: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпромнефть-Северо-Запад»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7827004526
ОГРН 1027812400868
доля ПАО "Газпром нефть" в УК АО "Газпромнефть-Северо-Запад" - 100%
dоля голосов ПАО "Газпром" в УК АО "Газпромнефть-Северо-Запад" - 100%
dоля ПАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Региональные продажи" - 99,99002 %
dоля АО "Газпромнефть-Северо-Запад" в УК ООО "Газпромнефть-Региональные продажи" - 0,009998%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: оптовая торговля моторным топливом и иными нефтепродуктами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Крылов Александр Владимирович (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ползик Виталий Сергеевич</td>
<td>0.000005</td>
<td>0.000005</td>
</tr>
<tr>
<td>Бобров Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Илюшина Елена Сергеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шурыгин Александр Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Куликов Федор Александрович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шепельский Дмитрий Олегович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Калько Мария Алексеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Горбачев Дмитрий Станиславович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном</th>
<th>Доля принадлежащих</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпромнефть-Аэро"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпромнефть-Аэро"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7714117720
ОГРН: 1027700232614

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686

Доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
Доля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»
Место нахождения: г. Москва
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510

Доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН - Инвест» - 100 %

Доля ПАО "Газпром нефть" в УКАО "Газпромнефть-Аэро" - 99,01 %
Доля голосов ПАО "Газпром нефть" в УКАО "Газпромнефть-Аэро" - 99,01 %
Доля ООО "ГПН - Инвест" в УКАО "Газпромнефть-Аэро" - 0,99 %
Доля голосов ООО "ГПН-Инвест" в УКАО "Газпромнефть-Аэро" - 0,99 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица</th>
<th>Доля</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ледовских Валерий Анатольевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

165
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Дворцов Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Кадагидзе Леван Давидович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Дегтярев Петр Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Янкевич Алексей Викторович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Севернефтегазпром"

Место нахождения

629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ИНН: 8912001990
ОГРН: 1028900699035

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций)

Вид контроля: прямой контроль

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: 40.00045%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: 50.00113%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Дмитрук Владимир Владимирович</td>
<td>0.000275</td>
<td>0.000275</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

Cостав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромнефть-Восток"

Место нахождения
Российская Федерация, Томская область, город Томск
ИНН: 7017126251
ОГРН: 1057002610378

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»
место нахождения: г. Москва
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН - Инвест» - 100 %
доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Восток» - 51 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыча сырой нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Доктор Сергей Анатольевич (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Папенко Сергей Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Мансур Мохамед Бутти Хамед Аль Хамед</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Вашкевич Алексей Александрович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Мазин Рашид Нассер Аль Ламки</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Макарова Ольга Юрьевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Зархи Михаил Аркадьевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Карабаджак Константин Семенович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромнефть-Оренбург"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Оренбург
ИНН: 5610218014
ОГРН: 1165658052450

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является
контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
доля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»
место нахождения: г. Москва
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Инвест» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-ЗС»
место нахождения: г. Москва
ИНН 5406168412
ОГРН 1025402451326
доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-ЗС» - 99,99900012 %
доля ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «ГПН-ЗС» - 0,00099988 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-проект»
место нахождения: г. Москва
ИНН 7728720409
ОГРН 1097746828442
доля ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «ГПН-проект» - 99 %
доля ООО «ГПН-ЗС» в УК ООО «ГПН-проект» - 1 %

dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 89,047 %
dоля ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 10,933 %
dоля ООО «ГПН-проект» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 0,02 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
разработка и эксплуатация нефтегазоконденсатных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Хабипов Ирек Атласович</td>
<td>0.000047</td>
<td>0.000047</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-МНПЗ» - 100 %
dоля голосов ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-МНПЗ» - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Дворцов Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Дегтярев Пётр Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Константинов Владимир Константинович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Панов Александр Васильевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Зубер Виталий Игоревич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпромнефть-ННГ"

Место нахождения

Российская Федерация, 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: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Финанс» - 100 %

dоля ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,9042835 %
dоля голосов ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7012987 %

dоля ООО «ГПН-Финанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0957165 %
dоля голосов ООО «ГПН-Финанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,2987013 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Доктор Сергей Анатольевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Михеев Александр Васильевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Илюхина Елена Анатольевна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Шушаков Александр Анатольевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686

dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - 100 %
dоля голосов ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: оказание услуг по переработке, производству и реализации продукции нефтепродуктов, химии и нефтехимии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Ненадышина Виктория Вячеславовна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Константинов Владимир Константинович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Дегтярёв Пётр Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Белявский Олег Германович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром
инвестгазификация"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвестгазификация"
Место нахождения
190000 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Галерная улица, дом 20-22, лит. А
ИНН: 7810170130
ОГРН: 1027804855935
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО "Газпром" в УК ООО "Газпром межрегионгаз" - 100%

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"
место нахождения: город Москва
ИНН 7751001106
ОГРН 1157746052067
dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвест РГК" - 99,99999990383010%

полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ГалЛизингТэк"
место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 65
ИНН 7722297466
ОГРН 1037722038441
dоля ООО "Газпром инвест РГК" в УК ЗАО "ГалЛизингТэк" - 100%
dоля голосов ООО "Газпром инвест РГК" в УК ЗАО "ГалЛизингТэк" - 100%

полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром газораспределение"
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7838306818
ОГРН 1047855099170
dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК АО "Газпром газораспределение" - 99,905%
dоля голосов ООО "Газпром межрегионгаз" в УК АО "Газпром газораспределение" - 99,905%

dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвестгазификация" - 86,9878635%
dоля ООО "Газпром инвест РГК" в УК ООО "Газпром инвестгазификация" - 0,0053234%
dоля ЗАО "ГалЛизингТэк" в УК ООО "Газпром инвестгазификация" - 0,0034446%
dоля АО "Газпром газораспределение" в УК ООО "Газпром инвестгазификация" - 13,0033685%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
---|---|---
Секарина Елена Александровна (председатель) | 0 | 0
Виноградова Виктория Петровна | 0 | 0
Троянов Александр Иванович | 0 | 0

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Звягин Владимир Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Gazprom Neft Badra B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Neft Badra B.V.

Место нахождения
Нидерланды, Muiderstraat 5D, 1011 PZ Amsterdam, The Netherlands

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

полное фирменное наименование: Gazprom Neft International S.A.
место нахождения: 6, rue Eugene Ruppert L - 2453 Luxembourg, Grand-Duchy of Luxembourg
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ПАО "Газпром нефть" в УК Gazprom Neft International S.A. - 100%
dоля голосов ПАО "Газпром нефть" в УК Gazprom Neft International S.A. - 100%

полное фирменное наименование: Gazprom Neft Finance B.V.
место нахождения: Muiderstraat 5 D, 1011 PZ Amsterdam, The Netherlands
ИНН не применимо
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: реализация нефтегазовых проектов

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган общества

В состав органа управления входят юридические лица

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Караваев Сергей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Юридические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>Полное наименование</th>
<th>Сокращенное наименование</th>
<th>Адрес местонахождения</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Intertrust (Netherlands) B.V.</td>
<td>Intertrust</td>
<td>Amsterdam</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромнефть-Хантос"

Место нахождения
Российская Федерация, 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: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Хантос» - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыва сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Михеев Александр Васильевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ненадышина Виктория Вячеславовна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Билинчук Александр Васильевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Доктор Сергей Анатольевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кан Алексей Геннадьевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:
Председатель не избран.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромнефть-Центр"

Место нахождения
Российская Федерация, 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: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679%
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679%

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»
место нахождения: г. Москва
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Инвест» - 100%
dоля ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,05892%
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,94108%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
розничная торговля моторным топливом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Крылов Александр Владимирович (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Илюшина Елена Сергеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Бобров Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Куликов Фёдор Александрович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шепельский Дмитрий Олегович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Шурыгин Александр Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ползик Виталий Сергеевич</td>
<td>0.000005</td>
<td>0.000005</td>
</tr>
<tr>
<td>Калько Мария Алексеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Горбачев Дмитрий Станиславович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Белякова Яна Сергеевна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кузьменков Олег Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГПН-Финанс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "ГПН-Финанс"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 8601017300
ОГРН: 1028600508056

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: права распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Финанс» - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
капиталовложения в ценные бумаги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Заполярнефть"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Заполярнефть"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ноябрьск
ИНН: 8905031779
ОГРН: 1038900944180

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»
Место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 8601017300
ОГРН 102860058056

dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Место нахождения: г. Ноябрьск
ИНН 8905000428
ОГРН 1028900703963

dоля ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-НИИ» - 97,108865 %
dоля голосов ПАО «Газпром нефть» в АО «Газпромнефть-НИИ» - 97,108865 %
dоля ПАО «Газпромнефть-НИИ» в УК ООО «Заполярнефть» - 100 %
Описание основного вида деятельности общества:
проведение геолого-поисковых . Геофизических и геологоразведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа и иных полезных ископаемых.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Сигал Эдуард Яковлевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Gazprom Neft Trading GmbH
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Neft Trading GmbH

Место нахождения
Австрия, Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК Gazprom Neft Trading GmbH - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган
Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Вяткин Виталий Анатольевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad
Сокращенное фирменное наименование: "NIS" a.d. Novi Sad

Место нахождения
Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad, Republic of Serbia

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %
dоля ПАО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad - 56,15 %
dоля голосов ПАО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad - 56,15%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Тюрденев Кирилл Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Наименование органа управления: Совет директоров (наблюдательный совет)

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Яковлев Вадим Владиславович (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Янкевич Алексей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Тюрденев Кирилл Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Крылов Александр Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Чернор Анатолий Моисеевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Даница Драшкович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Руттеншторфер Вольфганг</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Никола Мартинович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Папенко Сергей Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Высоцкая Ольга Степановна</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH
Сокращенное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH

Место нахождения
Германия, Berlin

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ПАО «Газпром» в УК ООО "Газпром экспорт" - 100 %
доля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
приобретение и продажа долевых участий предприятий и управление ими

Органы управления
Наименование органа управления:

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Волков Петр Викторович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Волков Петр Викторович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
*По состоянию на дату окончания отчетного квартала Консультативный совет GAZPROM Germania GmbH не сформирован.*

Полное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**
Сокращенное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**
Место нахождения
*Швейцария, Zug*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**
Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»**
место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром экспорт» - 100%

полное фирменное наименование: **GAZPROM Germania GmbH**
место нахождения: **Berlin**
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100%
доля GAZPROM Germania GmbH в УК GAZPROM Schweiz AG - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: разведка и добыча углеводородов и их сбыт, владение и управление долями участия, консультационные услуги, в т.ч. по энергетическим вопросам

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Бринстер Андрей</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Оливер Бах</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Маргулис Слава</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Административный совет

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Середа Михаил Леонидович (председатель)</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Бурмистрова Елена Викторовна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Волков Петр Викторович</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Варнинг Маттиас</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Gazprom Marketing & Trading Limited
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Marketing & Trading Limited
Место нахождения
Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place, United Kingdom
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром экспорт» - 100 %
полное фирменное наименование: GAZPROM Germania GmbH
место нахождения: Berlin
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100 %
доля GAZPROM Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Limited - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: торгова газом

Органы управления
Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Пилягин Лаврентий Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Михалев Андрей Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Совет директоров

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Пилягин Лаврентий Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Михалев Андрей Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Полное фирменное наименование: *Gazprom Marketing & Trading Retail Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Marketing & Trading Retail Limited*

Место нахождения

**Великобритания, 20 Triton Street, London NW1 3BF**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»*
мению нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром экспорт» - 100%

полное фирменное наименование: *GAZPROM Germania GmbH*
место нахождения: *Berlin*
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ООО «Газпром экспорт» в УК GAZPROM Germania GmbH - 100%

полное фирменное наименование: *Gazprom Marketing & Trading Limited*
место нахождения: *NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place, United Kingdom*
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля GAZPROM Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Limited - 100%
доля Gazprom Marketing & Trading Limited в УК Gazprom Marketing & Trading Retail Limited - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
рализация природного газа конечным потребителям в Европе и Великобритании

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Педерсен Курт</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Липский Игорь Иосифович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Котульский Дмитрий Павлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Грибов Евгений Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Дополнительная информация:

Председатель не избран.

Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Педерсен Курт</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Мосэнерго"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7705035012
ОГРН: 1027700302420

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром энергохолдинг» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

dоля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,498%
доля голосов ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,687 %

dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002391 %
доля голосов ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002399 %
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Серегин Андрей Игоревич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Голубев Валерий Александрович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Хорев Андрей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Бутко Александр Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Комиссаров Константин Васильевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Михайлова Елена Владимировна</td>
<td>0.000217</td>
<td>0.000217</td>
</tr>
<tr>
<td>Гасангаджиев Гасан Гизбуллатович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Иванников Александр Сергеевич</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Шацкий Павел Олегович</td>
<td>0.000006</td>
<td>0.000006</td>
</tr>
<tr>
<td>Федоров Денис Владимирович</td>
<td>0.0003</td>
<td>0.0003</td>
</tr>
<tr>
<td>Погребенко Владимир Игоревич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Березин Андрей Юрьевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энергохолдинг"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 100
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "ТГК-1"

Место нахождения
198188 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б
ИНН: 7841312071
ОГРН: 1057810153400

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в вышем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром энергохолдинг» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождение: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

dоля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %
dоля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %

dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %
dоля голосов ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: электротермэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Шаталов Игорь Игоревич</td>
<td>0.000004</td>
<td>0.000004</td>
</tr>
<tr>
<td>Шацкий Павел Олегович</td>
<td>0.000006</td>
<td>0.000006</td>
</tr>
<tr>
<td>Хорев Андрей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>ФИО</td>
<td>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</td>
<td>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Дмитриев Андрей Игоревич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Ерошин Юрий Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Барвинок Алексей Витальевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Федоров Денис Владимирович</td>
<td>0.0003</td>
<td>0.0003</td>
</tr>
<tr>
<td>Чуваев Александр Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Абдущукуров Парвиз Фарховович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Пятницев Валерий Геннадьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Барвинок Алексей Витальевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Барвинок Алексей Витальевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Станишевская Ряса Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Лисицкий Эдуард Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Соколов Андрей Геннадьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Ведерчик Вадим Евгеньевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Назаров Станислав Валентинович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Карцев Игорь Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Гончаров Андрей Валерьевич</td>
<td>0.000006</td>
<td>0.000006</td>
</tr>
<tr>
<td>Семёнов Геннадий Станиславович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Воробьев Алексей Иосифович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Курбатов Игорь Васильевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "ОГК-2"

Место нахождения
356128 Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечноподольск
ИНН: 2607018122
ОГРН: 1052600002180

191
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
Доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
Доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром энергохолдинг» - 100 %

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва
ИНН 7729722060
ОГРН 1127747051585
Доля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 99,99 %
Доля ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 0,01 %

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»
Место нахождения: 119526, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3
ИНН 7729604395
ОГРН 108776000020
Доля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 99,5915 %
Доля голосов ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 99,5915 %
Доля ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 0,2373 %
Доля голосов ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 0,2373 %

Доля ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,6462 %
Доля голосов ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,7966 %
Доля ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 73,4157 %
Доля голосов ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 76,4432 %
Доля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,1852 %
Доля голосов ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,193 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных</th>
</tr>
</thead>
</table>

192
| Федоров Денис Владимирович (председатель) | 0.0003 | 0.0003 |
| Долин Юрий Ефимович | 0.000531 | 0.000531 |
| Абдуллин Роман Эдуардович | 0 | 0 |
| Дмитриев Андрей Игоревич | 0 | 0 |
| Шацкий Павел Олегович | 0.000006 | 0.000006 |
| Шевчук Александ Викторович | 0 | 0 |
| Коробкина Ирина Юрьевна | 0 | 0 |
| Рогов Александр Владимирович | 0 | 0 |
| Куликов Денис Викторович | 0 | 0 |
| Земляной Евгений Николаевич | 0 | 0 |
| Бикмурзин Альберт Фяритович | 0.000001 | 0.000001 |

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энергохолдинг"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 100
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород"
Место нахождения
Российская Федерация, город Нижний Новгород
ИНН: 5260070633
ОГРН: 1025203035351

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"
место нахождения: город Москва
ИНН 7751001106
ОГРН 1157746052067
dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвест РГК" - 99,9999990383010%

dоля ООО "Газпром инвест РГК" в УК АО "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород" - 50,93%
dоля голосов ООО "Газпром инвест РГК" в УК АО "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород" - 50,93%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Троюнов Александр Иванович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Секарина Елена Александровна (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Дмитриев Игорь Леонидович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Чертков Андрей Геннадьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Тевс Максим Валентинович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Комиссаров Сергей Юрьевич</td>
<td>0.000082</td>
<td>0.000082</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвест РГК"

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва
ИНН: 7751001106
ОГРН: 1157746052067

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %
dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ООО «Газпром инвест РГК» - 99,9999990383010%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
покупка и продажа собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Секарина Елена Александровна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром газораспределение"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпром газораспределение"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7838306818
ОГРН: 1047855099170

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7805018099
ОГРН 1027804862755
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %
dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,905 %
dоля голосов ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,905 %
dоля ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,095 %
dоля голосов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,095 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0.891977%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0.891977%
Описание основного вида деятельности общества: транспортировка газа по трубопроводам; техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем; реализация сжиженного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром межрегионгаз"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 5003021311
ОГРН: 1025000653930

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 100
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале
( паевом фонде) эмитента, %: 0.061191
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0.061191

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томскгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Томскгазпром"
Место нахождения
634009 Российская Федерация, г. Томск, Большая Подгорная, 73
ИНН: 7019035722
ОГРН: 1027000905140

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является
контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе
управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
разработка газоконденсатных и нефтяных скважин. Добыча и транспортировка углеводородного
сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Кутепов Виталий Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская метанольная химическая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Сибметахим"
Место нахождения
634067 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, Кузолевский тракт, д. 2, стр. 169
ИНН: 7017156263
ОГРН: 1067017165412

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Востокгазпром»
место нахождения: Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73
ИНН 7017005296
ОГРН 1027000855111
dоля ПАО «Газпром» в УК ОАО «Востокгазпром» - 99,98 %
dоля голосов ПАО «Газпром» в УК ОАО «Востокгазпром» - 99,98 %

полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Метанол»
место нахождения: 634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 0,73
ИНН 7017035759
ОГРН 1027000907768
dоля ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %
dоля голосов ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %

полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Томскгазпром»
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 
Описание основного вида деятельности общества:

производство прочих основных органических химических веществ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Курило Василий Романович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром нефть"
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
dоля ПАО "Газпром" в УК ПАО "Газпром нефть" - 95,679 %
доля голосов ПАО "Газпром" в УК ПАО "Газпром нефть" - 95,679 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГПН-Финанс"
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
dоля ПАО "Газпром нефть" в УК ООО "ГПН-Финанс" - 100%

dоля ПАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть Марин Бункер" - 99%
dоля ООО "ГПН-Финанс" в УК ООО "Газпромнефть Марин Бункер" - 1 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
бункеровка всех типов морских и речных судов в портах, открытых и закрытых акваториях, на реках, морях и океанах

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Дворцов Алексей Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Янкевич Алексей Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Кадагидзе Леван Давидович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Васильев Андрей Петрович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.
Сокращенное фирменное наименование: Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.
Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

200
контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром капитал» - 100 %

полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
место нахождения: Amsterdam, Nederland
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100 %

полное фирменное наименование: Gazprom Sakhalin Holdings B.V.
место нахождения: Amsterdam
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,0000000266 %
dоля голосов ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,000000533 %
dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999734 %
dоля голосов Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999467 %
dоля Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. - 100 %
dоля голосов Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. - 100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 1.429974%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 1.429974%
Описание основного вида деятельности общества:
финансовый холдинг:

Органы управления
Наименование органа управления: Коллегиальный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Одеров Павел Валерьевич</td>
<td>0.000269</td>
<td>0.000269</td>
</tr>
<tr>
<td>Ефимочкин Егор Алексеевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ангелов Сергей Иванович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
Президент коллегиального исполнительного органа не избирается. Устав не предусматривает
данный должности.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Факторинг-Финанс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Факторинг-Финанс"

Место нахождения
121099 Российская Федерация, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8
ИНН: 7704577534
ОГРН: 1057748990991

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»
место нахождения: Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8
ИНН 5003029649
ОГРН 1025000651675
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром инвестхолдинг» - 100 %
полное фирменное наименование: Акционерное общество «ДАЛЛАН»
место нахождения: 121099, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8, комната 218.1
ИНН 7719247539
ОГРН 1027770222516
доля ООО «Газпром инвестиционный» в УК АО «ДАЛЛАН» - 90 %
доля голосов ООО «Газпром инвестиционный» в УК АО «ДАЛЛАН» - 90 %
доля ООО «Газпром инвестиционный» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 99,9999 %
доля АО «ДАЛЛАН» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 0,0001 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: капиталовложения в ценные бумаги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Поплова Ирина Сергеевна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Межрегионэнергосбыт"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Межрегионэнергосбыт"

Место нахождения
119526 Российская Федерация, г. Москва, пр-кт Вернадского, д. 101, корп. 3
ИНН: 7705750968
ОГРН: 5067746436731

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 организацией

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
  Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
  ИНН 5003021311
  ОГРН 1025000653930
  Доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100%

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"
  Место нахождения: город Москва
  ИНН 7751001106
  ОГРН 1157746052067
  Доля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвест РГК" - 99,999999038010%

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НД инвест"
  Место нахождения: город Москва
  ИНН 7729483856
  ОГРН 5157746099462
  Доля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "НД инвест" - 99,99983903%

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестгазификация"
  Место нахождения: 190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Галерная улица, дом 20-22, лит. А
  ИНН 7810170130
  ОГРН 1027804855935
  Доля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ООО "Газпром инвестгазификация" - 86,9878635%

- Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Тюменская энергосбытовая компания"
  Место нахождения: Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут
  ИНН 8602067215
  ОГРН 1058602102415
  Доля АО "Межрегионэнергосбыт" в УК АО "Тюменская энергосбытовая компания" - 100%
  Доля голосов АО "Межрегионэнергосбыт" в УК АО "Тюменская энергосбытовая компания" - 100%
доля ООО "НД инвест" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 23,25%
dоля голосов ООО "НД инвест" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 23,25%
dоля ООО "Газпром инвестиагификация" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 27,9%
dоля голосов ООО "Газпром инвестиагификация" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 27,9%
dоля АО "Тюменская энергосбытовая компания" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 7%
dоля голосов АО "Тюменская энергосбытовая компания" в УК АО "Межрегионэнергосбыт" - 7%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: торгова электроэнергией

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Аширов Станислав Олегович</td>
<td>0.000278</td>
<td>0.000278</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефтехим Салават"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром нефтехим Салават"

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Салават
ИНН: 0266048970
ОГРН: 1160280116138

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
доля ПАО «Газпром» в УК ООО "Газпром переработка" - 100 %
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Каримов Айрат Азатович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Каримов Айрат Азатович (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Алюшкин Павел Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Антонова Светлана Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Афанасьев Игорь Павлович</td>
<td>0.000211</td>
<td>0.000211</td>
</tr>
<tr>
<td>Караков Рустам Абдулкадирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Галиев Рустем Фаузарович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Файрузов Данисл Хасанович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Гариф Марат Марсельевич</td>
<td>0.000127</td>
<td>0.000127</td>
</tr>
<tr>
<td>Точиллин Владимир Николаевич</td>
<td>0.000005</td>
<td>0.000005</td>
</tr>
<tr>
<td>Горин Александр Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Миронов Дмитрий Анатольевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "МОЭК"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7720518494
ОГРН: 1047796974092
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром энергохолдинг» - 100 %

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»**

место нахождения: 11141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А

ИНН 7720597270
ОГРН 1077761679016
dоля ПАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %

полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»**

место нахождения: 119526, РФ, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН 7729604395
ОГРН 1087760000020
dоля ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ПАО "Центрэнергохолдинг" - 99,5915%
dоля голосов ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ПАО "Центрэнергохолдинг" - 99,5915%

полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпром энергоремонт»**

место нахождения: **г. Санкт -Петербург**

ИНН 7707625521
ОГРН 1077761679016
dоля ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Газпром энергохолдинг» - 99 %
dоля голосов ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Газпром энергохолдинг» - 1 %
dоля ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ПАО «Газпром энергохолдинг» - 99%dоля голосов ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ПАО «Газпром энергохолдинг» - 1%

доля ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «МОЭК» - 88,126 %
dоля голосов ПАО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «МОЭК» - 88,663%
dоля ООО «МОЭК-Финанс» в УК ООО «МОЭК» - 8,7179 %
dоля голосов ООО «МОЭК-Финанс» в УК ПАО «МОЭК» - 8,7711 %
dоля ООО «МТЭР Холдинг» в УК ПАО «МОЭК» -2,0157 %
dоля голосов ООО «МТЭР Холдинг» в УК ПАО «МОЭК» - 2,028 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества: электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
капитале эмитента, %  лицу обыкновенных акций эмитента, %

| Федоров Денис Владимирович (председатель) | 0.0003 | 0.0003 |
| Шацкий Павел Олегович | 0.000006 | 0.000006 |
| Брюков Петр Павлович | 0.000001 | 0.000001 |
| Бирюков Петр Павлович | 0 | 0 |
| Джамбулатов Заурбек Исламович | 0 | 0 |
| Земляной Евгений Николаевич | 0 | 0 |
| Рогов Александр Владимирович | 0 | 0 |
| Коробкина Ирина Юрьевна | 0 | 0 |
| Абдуллин Роман Эдуардович | 0 | 0 |
| Бикмурзин Альберт Фяритович | 0 | 0 |
| Шипачев Александр Викторович | 0 | 0 |
| Башук Денис Николаевич | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энергохолдинг"
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: 100
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Nord Stream 2 AG
Сокращенное фирменное наименование: Nord Stream 2 AG
Место нахождения

Швейцария, Baarerstrasse 52, 6300 Zug

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

Описание основного вида деятельности общества:
Основной деятельностью компании является проектирование, прокладка и эксплуатация двух морских трубопроводов протяженностью в 1200 км для транспортировки природного газа из России в Германию через Балтийское море.

Органы управления
Наименование органа управления: Совет директоров

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Шредер Герхард Фриц Курт (председатель)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Одеров Павел Валерьевич</td>
<td>0.000269</td>
<td>0.000269</td>
</tr>
<tr>
<td>Медведев Александр Иванович</td>
<td>0.000232</td>
<td>0.000232</td>
</tr>
<tr>
<td>Аксютин Олег Евгеньевич</td>
<td>0.000218</td>
<td>0.000218</td>
</tr>
<tr>
<td>Маркелов Виталий Анатольевич</td>
<td>0.006203</td>
<td>0.006203</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: Единоличный исполнительный орган

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Варниг Артур Маттиас</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: **WIBG GmbH**
Сокращенное фирменное наименование: **WIBG GmbH**

Место нахождения
**Германия, Kassel, Germany**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: правопорядка в уставном капитале эмитента организации

Вид контроля: косвенный контроль

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

Место нахождения
   Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
   ИНН: 7810577007
   ОГРН: 1107847010941

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»
место нахождения: 198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б
ИНН 7841312071
ОГРН 1057810153400
доля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %
dоля голосов ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %
dоля ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %
dоля голосов ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %

доля ПАО «ТГК-1» в УК АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 74,9997 %
dоля голосов ПАО «ТГК-1» в УК АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 74,9997 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
производство электрической и тепловой энергии и /или мощности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Абдушукуров Парвиз Фарходович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Лапин Сергей Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Бондарчук Андрей Сергеевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Стренадко Игорь Михайлович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Фёдоров Игорь Геннадьевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Шипачев Александр Викторович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в</th>
<th>Доля</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

210
Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Центрэнергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Центрэнергохолдинг"

Место нахождения

119526 Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
ИНН: 7729604395
ОГРН: 1087760000020

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром энергохолдинг» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг»
место нахождения: Российская Федерация, г. Москва
ИНН 7729722060
ОГРН 1127747051585
dоля ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 99,99 %
dоля ПАО «Центрэнергохолдинг» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 0,01 %

doily ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ПАО "Центрэнергохолдинг" - 99,5915%
doily голосов ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ПАО "Центрэнергохолдинг" - 99,5915%
doily ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 0,2373 %
doily голосов ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «Центрэнергохолдинг» - 0,2373 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
деятельность по управлению холдинг-компаниями и финансово-промышленными группами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Коробкина Ирина Юрьевна (председатель)</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Бикмурзин Альберт Фаритович</td>
<td>0.000001</td>
<td>0.000001</td>
</tr>
<tr>
<td>Земляной Евгений Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Рогов Александр Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Федоров Денис Владимирович</td>
<td>0.0003</td>
<td>0.0003</td>
</tr>
<tr>
<td>Химичук Елена Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Шацкий Павел Олегович</td>
<td>0.000006</td>
<td>0.000006</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Федоров Денис Владимирович</td>
<td>0.0003</td>
<td>0.0003</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**
Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**

Место нахождения
**Нидерланды, Amsterdam, the Nederland**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"**
место нахождения: **Российская Федерация, г. Краснодар**
ИНН 2308128945
ОГРН 1072308003063
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Краснодар» - 100 %
dоля ООО «Газпром трансгаз Краснодар» в УК South Stream Transport B.V. - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:

**Транспортировка газа**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Одеров Павел Валерьевич (председатель)</td>
<td>0.000269</td>
<td>0.000269</td>
</tr>
<tr>
<td>Аксютин Олег Евгеньевич</td>
<td>0.000218</td>
<td>0.000218</td>
</tr>
<tr>
<td>Прозоров Сергей Фролович</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Иванников Александр Сергеевич</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Мирошниченко Алексей Николаевич</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Федоров Игорь Юрьевич</td>
<td>0.000154</td>
<td>0.000154</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Наименование органа управления: **Главный исполнительный директор**

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Аксютин Олег Евгеньевич</td>
<td>0.000218</td>
<td>0.000218</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка Благовещенск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка Благовещенск"**

Место нахождения

**676450 Российская Федерация, Амурская область, городской округ город Свободный, Город Свободный, Территория ТОСЭР Свободный**

ИНН: **2722130919**

ОГРН: **1142722003467**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7805018099
ОГРН 1027804862755
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %

полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром газораспределение"
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7838306818
ОГРН 1047855099170
dоля ООО "Газпром межрегионгаз" в УК АО "Газпром газораспределение" - 99,905%
dоля голосов ООО "Газпром межрегионгаз" в УК АО "Газпром газораспределение" - 99,905%
dоля ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" в УК АО "Газпром газораспределение" - 0,095 %
dоля голосов ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" в УК АО "Газпром газораспределение" - 0,095 %

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»
место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром переработка» - 100 %
dоля АО "Газпром переработка" в УК ООО "Газпром переработка Благовещенск" - 99,999999998%
dоля АО "Газпром газораспределение" в УК ООО "Газпром переработка Благовещенск" - 0,000000002%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Прозоров Сергей Фролович (председатель)</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
<tr>
<td>Иванников Александр Сергеевич</td>
<td>0.000106</td>
<td>0.000106</td>
</tr>
<tr>
<td>Лебедев Юрий Владимирович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Афанасьев Игорь Павлович</td>
<td>0.000211</td>
<td>0.000211</td>
</tr>
<tr>
<td>Антонова Светлана Владимировна</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Единоличный исполнительный орган общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Афанасьев Игорь Павлович</td>
<td>0.000211</td>
<td>0.000211</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Rosingaz Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Rosingaz Limited*

Место нахождения

*Kyп, Nicosia, Cyprus*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром капитал» - 100 %

полное фирменное наименование: *Gazprom Holding Coöperatie U.A.*
место нахождения: Amsterdam, Nederland

ИНН не применимо
ОГРН не применимо

dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100%

полное фирменное наименование: *Gazprom Finance B.V.*
место нахождения: Amsterdam

ИНН не применимо
ОГРН не применимо

dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,99944 %
dоля голосов Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,975 %
dоля ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Finance B.V. - 0,00056 %
dоля голосов ООО «Газпром капитал» в УК Gazprom Finance B.V. - 0,025 %

доля Gazprom Finance B.V. в УК Rosingaz Limited - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 1,5%
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 1,5%

Описание основного вида деятельности общества:
инвестиции, коммерческое финансирование, холдинговая деятельность
Органы управления

Наименование органа управления: Совет директоров

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Шерстобитова Дарья Владимировна</td>
<td>0.000002</td>
<td>0.000002</td>
</tr>
<tr>
<td>Ганюшкин Алексей Евгеньевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Иванов Юрий Александрович</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Кучмин Александр Владимирович</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:

В соответствии с уставом компании Председатель Совета директоров избирается на каждом заседании.

Полное фирменное наименование: Gazfin Cyprus Limited
Сокращенное фирменное наименование: Gazfin Cyprus Limited

Место нахождения
Kипр, Cyprus

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: правом распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: косвенный контроль всех подконтрольных эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»
место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
dоля ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром капитал» - 100 %

полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
место нахождения: Amsterdam, Nederland
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Holding Coöperatie U.A. - 100%

полное фирменное наименование: Gazprom Finance B.V.
место нахождения: Amsterdam
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,99944 %
dоля Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Finance B.V. - 99,975 %
dоля ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Finance B.V. - 0,00056 %
dоля ООО ООО "Газпром капитал" в УК Gazprom Finance B.V. - 0,025 %

доля Gazprom Finance B.V. в УК Gazfin Cyprus Limited - 100%
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
Холдинговая, включая получение дохода от инвестирования денежных средств

Органы управления
Наименование органа управления: Совет директоров

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

<table>
<thead>
<tr>
<th>ФИО</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Орлов Андрей Николаевич</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Гудков Иван Владимирович</td>
<td>0.000002</td>
<td>0.000002</td>
</tr>
<tr>
<td>Моисеенкова Екатерина</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Неофиту Элпida</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Константину Андреа</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
Председатель избирается на каждом заседании.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.09.2018 г.
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование группы объектов основных средств</th>
<th>Первоначальная (восстановительная) стоимость</th>
<th>Сумма начисленной амортизации</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Здания</td>
<td>959 181 220</td>
<td>479 860 638</td>
</tr>
<tr>
<td>Сооружения</td>
<td>18 004 792 777</td>
<td>13 148 670 718</td>
</tr>
<tr>
<td>Машины и оборудование</td>
<td>3 393 654 525</td>
<td>2 727 742 303</td>
</tr>
<tr>
<td>Транспортные средства</td>
<td>118 080 528</td>
<td>17 328 198</td>
</tr>
<tr>
<td>Инвентарь производственный и хозяйственный</td>
<td>13 903 780</td>
<td>9 682 177</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочие</td>
<td>3 858 282</td>
<td>187 842</td>
</tr>
<tr>
<td>ИТОГО</td>
<td>22 493 471 112</td>
<td>16 383 471 876</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным
постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ПАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Сроки полезного использования (число лет)</th>
<th>объектов, принятых на баланс</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>до 1 января 2002 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Магистральные трубопроводы</td>
<td>33</td>
</tr>
<tr>
<td>Скважины</td>
<td>12 – 15</td>
</tr>
<tr>
<td>Машины и оборудование</td>
<td>10 – 18</td>
</tr>
<tr>
<td>Здания</td>
<td>20 – 50</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Отчетная дата: 30.09.2018

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указывается 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):

По состоянию на 30 сентября 2018 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 30 сентября 2018 года фактов обременения основных средств ПАО «Газпром» не выявлено.
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.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Норма чистой прибыли, %</td>
<td>(0,30)</td>
<td>10,89</td>
</tr>
<tr>
<td>Коэффициент оборачиваемости активов, раз</td>
<td>0,22</td>
<td>0,25</td>
</tr>
<tr>
<td>Рентабельность активов, %</td>
<td>(0,07)</td>
<td>2,70</td>
</tr>
<tr>
<td>Рентабельность собственного капитала, %</td>
<td>(0,09)</td>
<td>3,75</td>
</tr>
<tr>
<td>Сумма непокрытого убытка на отчетную дату</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, 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 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:

Анализ динамики показателей «Норма чистой прибыли», «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» не приводится, поскольку данные показатели не являются информативным в связи с отрицательным финансовым результатом Общества за 9 месяцев 2017 года.

Операционный финансовый результат Общества по итогам деятельности за 9 месяцев 2017 года был в большей степени обусловлен значительным превышением прочих расходов, отраженных по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах над прочими доходами, отраженными по статье 2340 «Прочие доходы» (-386 730 608 тыс. рублей).

По итогам деятельности за 9 месяцев 2018 года показатель «Норма чистой прибыли», который характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - доно чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации положителен и составил 10,89 %.

Значение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» по итогам деятельности за 9 месяцев 2018 года увеличилось (+19,60%) по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+19,60%) происходило на фоне увеличения выручки от продажи газа (+26,02%), выручки от продажи газового
конденсата (+56,04%), выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки (ПНГП) (+27,87%), выручки от продажи других товаров, продукции, работ и услуг (+2,13%) и выручки от услуг по организации хранения газа (+1,21%), при незначительном снижении выручки от услуг по организации транспортировки газа (-3,25%).

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 69,34% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 65,81% в аналогичном периоде 2017 г.

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года увеличилась на 519 702 414 тыс. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке увеличилась на 9,48% за счет увеличения на 5,65% объемов реализации газа и средней расчетной цены продажи газа;
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России увеличилась (+13,92%), за счет увеличения объемов продаж газа (+8,39%) при незначительном увеличении средней расчетной цены продажи газа;
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась (+37,78%) за счет увеличения объемов продаж газа (+6,33%) и средней расчетной цены продажи газа.

ПАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года незначительно увеличился. Увеличение данного показателя в большей степени связано с более быстрым ростом выручки от реализации (+19,60%) по сравнению с ростом балансовой стоимости активов (+5,89%).

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

Основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2018 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» положительные и составляют 2,70 и 3,75 соответственно.

За 9 месяцев 2018 года ПАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

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.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Чистый оборотный капитал</td>
<td>1 095 680 941</td>
<td>1 069 460 496</td>
</tr>
<tr>
<td>Коэффициент текущей ликвидности</td>
<td>1,68</td>
<td>1,59</td>
</tr>
<tr>
<td>Коэффициент быстрой ликвидности</td>
<td>1,27</td>
<td>1,25</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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:

По состоянию на 30 сентября 2018 года ПАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на дату окончания 9 месяцев 2018 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 069 460 496 тыс. рублей, что на 2,39% меньше аналогичного показателя по состоянию на 30 сентября 2017 года.

Незначительное снижение данного показателя по состоянию на 30 сентября 2018 года в большей степени связано с более значительным ростом краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+195 323 825 тыс. рублей) по сравнению с увеличением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+169 103 380 тыс. рублей). Увеличение оборотных активов происходило при увеличении долгосрочной дебиторской задолженности (+396 654 421 тыс. рублей).

По состоянию на 30 сентября 2018 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 1,57% и 5,36% соответственно по сравнению с аналогичными показателями на 30 сентября 2017 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным увеличением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+12,04%) в относительном выражении по сравнению с увеличением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+6,22%);
- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+10,02%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение по статье 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+444,84%) по сравнению с аналогичным периодом 2017 года. Изменение произошло в большей степени за счет:
  - переоформления в рассматриваемом периоде 2017 года ранее заключенных сделок по размещению минимальных неиспользованных остатков на счетах ПАО «Газпром» в депозиты, которые были отражены по статье 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»;
  - отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.
• снижение по статье 1241 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч. займы, предоставленные на срок менее 12 мес.» (-92,50%) в связи с погашением, предоставленных ранее займов;
• увеличение на 102,48% по статье 1234 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч. увеличение за счет внесения ПАО «Газпром» дополнительных вкладов в уставные капиталы дочерних обществ, в соответствии с принятыми решениями об увеличении уставных капиталов дочерних обществ.

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:
• увеличение на 634,58% по статье 1528 «Кредиторская задолженность, в т.ч. другие расчеты» по которой отражены расчеты по претензиям с кредиторами, в основном претензии НАК «Нафтогаз Украины» (более подробно информация представлена в п. 7.7 настоящего Ежеквартального отчета).

Значения коэффициентов подтверждают способность ПАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

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 30.09.2018 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:
Вид ценных бумаг: акции

Полное фирменное наименование эмитента: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
Сокращенное фирменное наименование эмитента: ПАО «Газпром нефть»
Место нахождения эмитента: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 5504036333
ОГРН: 1025501701686

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)</th>
<th>Регистрационный номер</th>
<th>Регистрирующий орган</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>17.06.2003</td>
<td>1-01-00146-А</td>
<td>ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 4 536 430 951 шт.
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 7 258,29 RUR x 1000
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 1 111 879 225
Единица измерения: тыс. руб.

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: привилегированных акций нет
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: привилегированных акций нет
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году):
на годовом общем собрании акционеров 9 июня 2018 г. принято решение выплатить дивиденды за 2017 г. в размере 15 руб. на одну обыкновенную акцию (с учетом промежуточных дивидендов по итогам работы Общества за 9 месяцев 2017 года в размере 10,00 руб. на одну акцию, решение о выплате которых было принято на внеочередном общем собрании акционеров 15.12.2017 г.)
Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:
номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 10 июля 2018 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 31 июля 2018 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 26 июня 2018 г.

Вложения в незамиссные ценные бумаги:
Вложения в незамиссные 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 завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:
Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:
по состоянию на 1 января 2017 года: 29 450 616 тыс. руб.
по состоянию на 31 декабря 2017 года: 29 270 521 тыс. руб.

Иные финансовые вложения:
Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале
Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром энергохолдинг»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Размер вложения в денежном выражении: 243 208 174
Единица измерения: тыс. руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100 %
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: в соответствии с решением участника от 30.04.2018 г. в пользу единственного участника Общества распределена чистая прибыль прошлых лет в размере 1 600 000 000,00 руб.
В соответствии с законодательством срок выплаты части распределенной прибыли – 60 дней со дня принятия решения о распределении прибыли.

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 «Газпром переработка»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром переработка»
Место нахождения: г. Санкт-Петербург
ИНН: 1102054991
ОГРН: 1071102001651

Размер вложения в денежном выражении: 241 172 724
Единица измерения: тыс. руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100 %
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в соответствии с решением участника от 30.04.2018 г. в пользу единственного участника Общества распределена часть чистой прибыли за 2017 год в размере 10 098 810 000,00 руб.
В соответствии с законодательством срок выплаты части распределенной прибыли – 60 дней со дня принятия решения о распределении прибыли.

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 «Газпром капитал»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром капитал»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7726588547
ОГРН: 1087746212388

Размер вложения в денежном выражении: 240 822 845
Единица измерения: тыс. руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100 %
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в соответствии с решением участника от 30.04.2018 г. в пользу единственного участника Общества распределена часть чистой прибыли за 2017 год в размере 23 304 000,00 руб.
В соответствии с законодательством срок выплаты части распределенной прибыли – 60 дней со дня принятия решения о распределении прибыли.

Объект финансового вложения: Финансовое вложение является депозитным вкладом в «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Банк ГПБ (АО))
Размер вложения в денежном выражении: 394 944 960
Единица измерения: тыс. руб.
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
выплата процентного дохода осуществляется в конце срока размещения.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2018 года составляет 482 400 тыс. руб., из них:
По эмиссионным ценным бумагам: 37 000 тыс. руб.
По незамиссионным ценным бумагам: нет
По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром»: 4 450 000 тыс. руб.

В период с 1 января 2018 года до 30 сентября 2018 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: 4 498 тыс. руб.
По незамиссионным ценным бумагам: нет
По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): 3 795 тыс. руб.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2018 г.
Единица измерения: тыс. руб.
Отчетная дата: 30.09.2018

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование группы объектов нематериальных активов</th>
<th>Первоначальная (восстановительная) стоимость</th>
<th>Сумма начисленной амортизации</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы</td>
<td>36 145 556</td>
<td>9 827 141</td>
</tr>
<tr>
<td>ИТОГО</td>
<td>36 145 556</td>
<td>9 827 141</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

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

Цель Программы – постоянное повышение уровня технологического и организационного развития Газпрома для поддержания позиций глобальной энергетической компании и надежного поставщика энергоресурсов.
Программа инновационного развития:
- сформирована на десятилетний период,
- охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,
- содержит комплекс взаимоувязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ПАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ПАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложения средств в которые обеспечат компании получение наибольшего экономического эффекта:
- технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;
- технологии повышения эффективности разработки действующих месторождений;
- технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;
- технологии освоения новых месторождений;
- технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификации способов поставок газа потребителям;
- технологии повышения эффективности хранения газа;
- технологии повышения эффективности переработки газа и газового конденсата;
- технологии производства сжиженного природного газа;
- технологии реализации и использования газа.

Кроме того, в Программе инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года выделены направления НИОКР, направленные на организационное развитие Газпрома:
- совершенствование системы долгосрочного прогнозирования;
- технико-экономическое моделирование ЕСГ;
- совершенствование системы управления затратами;
- совершенствование системы управления устойчивым развитием;
- развитие методологии корпоративного управления;
- совершенствование системы управления рисками;
- создание адаптивных механизмов управления инвестиционной деятельностью;
- совершенствование системы ценообразования и тарифной политики;
- совершенствование системы управления инновационной деятельностью.

За 9 месяцев 2018 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 830,14 млн рублей.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

В настоящее время ПАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2 380 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 462 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2017 года составил более 7 741,7 млн руб. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых в собственном производстве
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Название ОПП</th>
<th>Вид ОПП</th>
<th>Номер патента</th>
<th>Дата приоритета</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>D164065</td>
<td>24.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>2.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>ZL201430020016.X</td>
<td>24.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>3.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>D164066</td>
<td>24.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>4.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>ZL2014300200070.4</td>
<td>24.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>6.</td>
<td>Информационная стела для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>TJ 68</td>
<td>09.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>7.</td>
<td>Автозаправочная станция</td>
<td>ОП</td>
<td>1758</td>
<td>24.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>8.</td>
<td>Урна для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>1964</td>
<td>08.04.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>9.</td>
<td>Ценовой указатель для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>1965</td>
<td>21.05.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>10.</td>
<td>Информационная стела для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>2472</td>
<td>23.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>12.</td>
<td>Урна для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>3010</td>
<td>11.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>13.</td>
<td>Ценовой указатель для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>3011</td>
<td>11.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>14.</td>
<td>Патент Республики Беларусь «Световое устройство»</td>
<td>ПМ</td>
<td>10215</td>
<td>20.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>15.</td>
<td>Патент Республики Беларусь «Устьевое оборудование»</td>
<td>ПМ</td>
<td>10216</td>
<td>20.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>19.</td>
<td>Патент Республики Беларусь «Устройство для демонтажа мультициклонов и регулировки положения его завихрителя»</td>
<td>ПМ</td>
<td>11033</td>
<td>16.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>20.</td>
<td>Патент Республики Беларусь «Клапан запорный электромагнитный»</td>
<td>ПМ</td>
<td>21017</td>
<td>18.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>21.</td>
<td>Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве</td>
<td>ПМ</td>
<td>66547</td>
<td>13.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>22.</td>
<td>Плита кухонная</td>
<td>ОП</td>
<td>67053</td>
<td>05.02.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>23.</td>
<td>Плита кухонная</td>
<td>ОП</td>
<td>67058</td>
<td>16.03.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>24.</td>
<td>Плита кухонная</td>
<td>ОП</td>
<td>67063</td>
<td>23.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>25.</td>
<td>Компрессорная станция магистрального газопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>68068</td>
<td>12.03.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>26.</td>
<td>Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты</td>
<td>ПМ</td>
<td>71044</td>
<td>19.09.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>27.</td>
<td>Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа (2014-2015)</td>
<td>ПМ</td>
<td>71410</td>
<td>20.08.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>28.</td>
<td>Лаборатория перфораторной станции ЛПС-ГЕ</td>
<td>ПМ</td>
<td>71605</td>
<td>20.11.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>29.</td>
<td>Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)</td>
<td>ОП</td>
<td>72234</td>
<td>23.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>30.</td>
<td>Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)</td>
<td>ОП</td>
<td>72235</td>
<td>23.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>31.</td>
<td>Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами</td>
<td>ПМ</td>
<td>74226</td>
<td>17.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>32.</td>
<td>Информационная стела для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>76779</td>
<td>17.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>33.</td>
<td>Натяжной зажим</td>
<td>ПМ</td>
<td>77114</td>
<td>27.05.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>34.</td>
<td>Информационная стела для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.078343</td>
<td>23.11.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>35.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>78939</td>
<td>12.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>36.</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>78940</td>
<td>12.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>37.</td>
<td>Скважинный фильтр</td>
<td>ПМ</td>
<td>79312</td>
<td>14.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>38.</td>
<td>Установка получения элементарной серы</td>
<td>ПМ</td>
<td>80451</td>
<td>02.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>39</td>
<td>Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов</td>
<td>ПМ</td>
<td>80544</td>
<td>02.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>40</td>
<td>Навес для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>80570</td>
<td>04.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>41</td>
<td>Автозаправочная станция</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.080675</td>
<td>29.10.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>42</td>
<td>Топливозаправочный островок</td>
<td>ОП</td>
<td>80828</td>
<td>31.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>43</td>
<td>Ценовой указатель для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.081011</td>
<td>31.01.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>44</td>
<td>Плита кухонная</td>
<td>ОП</td>
<td>81126</td>
<td>08.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>45</td>
<td>Урна для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.081547</td>
<td>21.02.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>46</td>
<td>Автозаправочная станция</td>
<td>ОП</td>
<td>81608</td>
<td>08.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>47</td>
<td>Топливозаправочный островок</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.081719</td>
<td>25.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>48</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.081720</td>
<td>30.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>49</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.082554</td>
<td>17.12.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>50</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.082555</td>
<td>17.12.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>51</td>
<td>Устройство для прокалывания трубы</td>
<td>ПМ</td>
<td>82760</td>
<td>27.10.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>52</td>
<td>Овалометр для труб</td>
<td>ПМ</td>
<td>82835</td>
<td>08.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>53</td>
<td>Урна с декоративной панелью</td>
<td>ОП</td>
<td>83221</td>
<td>14.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>54</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>DM.083437</td>
<td>25.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>55</td>
<td>Канистра со сливной воронкой</td>
<td>ОП</td>
<td>83504</td>
<td>08.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>56</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>86295</td>
<td>05.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>57</td>
<td>Ценовой указатель для автозаправочной станции</td>
<td>ОП</td>
<td>86475</td>
<td>28.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>58</td>
<td>Канистра с крышкой и наклейками</td>
<td>ОП</td>
<td>86564</td>
<td>05.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>59</td>
<td>Канистра с крышкой</td>
<td>ОП</td>
<td>86565</td>
<td>05.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>60</td>
<td>Знак закрепления трассы газопровода</td>
<td>ОП</td>
<td>86705</td>
<td>02.11.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>61</td>
<td>Скважинный извлекаемый струйный насос</td>
<td>ПМ</td>
<td>88750</td>
<td>27.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>62</td>
<td>Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования</td>
<td>ПМ</td>
<td>89710</td>
<td>03.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>63</td>
<td>Устройство защиты высокочастотных преобразователей</td>
<td>ПМ</td>
<td>90625</td>
<td>02.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>64</td>
<td>Обогреватель клапана устья скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>91151</td>
<td>08.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>65</td>
<td>Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES</td>
<td>ПМ</td>
<td>91448</td>
<td>17.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>66</td>
<td>Термоизолирующий спальный комплект</td>
<td>ПМ</td>
<td>91828</td>
<td>21.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>67</td>
<td>Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру</td>
<td>ПМ</td>
<td>91983</td>
<td>01.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>68</td>
<td>Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру</td>
<td>ПМ</td>
<td>91984</td>
<td>25.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>69</td>
<td>Комплект для сушки</td>
<td>ОП</td>
<td>92026</td>
<td>17.03.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>70</td>
<td>Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>92481</td>
<td>28.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>71</td>
<td>Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения</td>
<td>ПМ</td>
<td>93992</td>
<td>28.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>72</td>
<td>Мобильный программно-диагностический стенд</td>
<td>ОП</td>
<td>94626</td>
<td>08.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>73</td>
<td>Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрической поверхности крупногабаритных деталей</td>
<td>ПМ</td>
<td>95096</td>
<td>02.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>74</td>
<td>Макет технологического объекта «Газовый промысел»</td>
<td>ОП</td>
<td>95684</td>
<td>27.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>75</td>
<td>Износостойкое высокогерметичное резьбовое соединение</td>
<td>ПМ</td>
<td>96161</td>
<td>31.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>76</td>
<td>Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин</td>
<td>ПМ</td>
<td>96675</td>
<td>26.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>-----------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>77</td>
<td>Информационно-измерительная управляющая система автоматического</td>
<td>ПМ</td>
<td>97544</td>
<td>27.11.2009</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>управления температурными параметрами объектов газового промысла</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>78</td>
<td>Автоматизированная система газодинамических исследований скважин</td>
<td>ПМ</td>
<td>101731</td>
<td>29.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>79</td>
<td>Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>101787</td>
<td>20.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>80</td>
<td>Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных</td>
<td>ПМ</td>
<td>102008</td>
<td>24.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>потенциалов</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>81</td>
<td>Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений</td>
<td>ПМ</td>
<td>102628</td>
<td>20.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>82</td>
<td>Боновое ограждение</td>
<td>ПМ</td>
<td>102629</td>
<td>20.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>83</td>
<td>Интерфейс визуализации технологических параметров устьевого</td>
<td>ОП</td>
<td>102680</td>
<td>06.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>оборудования скважины. Профиль регулирования</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>84</td>
<td>Интерфейс визуализации технологических параметров устьевого</td>
<td>ОП</td>
<td>102681</td>
<td>06.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>оборудования скважины. Профиль тревог</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>85</td>
<td>Плита кухонная</td>
<td>ОП</td>
<td>102783</td>
<td>04.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>86</td>
<td>Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей</td>
<td>ПМ</td>
<td>102796</td>
<td>20.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>87</td>
<td>Поршневой компрессор</td>
<td>ПМ</td>
<td>102972</td>
<td>12.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>88</td>
<td>Противень с двойным дном</td>
<td>ПМ</td>
<td>104429</td>
<td>04.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>89</td>
<td>Компрессор природного газа газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ПМ</td>
<td>105955</td>
<td>30.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>90</td>
<td>Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>106341</td>
<td>17.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>91</td>
<td>Автоматизированная система управления технологическими процессами</td>
<td>ПМ</td>
<td>108162</td>
<td>30.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>установки комплексной подготовки газа</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>92</td>
<td>Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на</td>
<td>ПМ</td>
<td>108656</td>
<td>06.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>объектах магистральных газопроводов</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>93</td>
<td>Автономная аппаратура газодинамического каротажа</td>
<td>ПМ</td>
<td>108800</td>
<td>29.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>94</td>
<td>Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и</td>
<td>ПМ</td>
<td>109212</td>
<td>09.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>газоконденсатных скважин</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>95</td>
<td>Устройство для спуска и извлечения глубинного скважинного</td>
<td>ПМ</td>
<td>109788</td>
<td>15.08.2011</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>оборудования</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>96</td>
<td>Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья</td>
<td>ПМ</td>
<td>112193</td>
<td>29.08.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>97</td>
<td>Установка пиролиза</td>
<td>ПМ</td>
<td>112194</td>
<td>26.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>98</td>
<td>Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально</td>
<td>ПМ</td>
<td>119155</td>
<td>27.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>важных качеств рабочих</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>99</td>
<td>Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы</td>
<td>ПМ</td>
<td>119390</td>
<td>26.03.2012</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>(варианты)</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>100</td>
<td>Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих</td>
<td>ПМ</td>
<td>119415</td>
<td>03.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>агрегатов</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>101</td>
<td>Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов</td>
<td>ПМ</td>
<td>119828</td>
<td>08.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>нагнетателей природного газа</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>102</td>
<td>Емкость для сбора конденсата и шлама</td>
<td>ПМ</td>
<td>119845</td>
<td>17.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>103</td>
<td>Муфта извещателя</td>
<td>ПМ</td>
<td>120288</td>
<td>28.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>104</td>
<td>Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана</td>
<td>ПМ</td>
<td>121025</td>
<td>09.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>под давлением</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>105</td>
<td>Диспетчерская информационно-аналитическая система</td>
<td>ПМ</td>
<td>123554</td>
<td>04.07.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>106</td>
<td>Автоматизированная система управления технологическими процессами</td>
<td>ПМ</td>
<td>125623</td>
<td>09.11.2011</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Крайнего Севера</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>107</td>
<td>Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами</td>
<td>ПМ</td>
<td>127171</td>
<td>10.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>108</td>
<td>Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования</td>
<td>ПМ</td>
<td>127964</td>
<td>11.10.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>110</td>
<td>Высокогерметичное износостойкое резьбовое соединение</td>
<td>ПМ</td>
<td>129186</td>
<td>30.01.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>111</td>
<td>Установка подготовки газоконденсатного флюида</td>
<td>ПМ</td>
<td>129839</td>
<td>27.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>112</td>
<td>Устройство для разделения сред</td>
<td>ПМ</td>
<td>131158</td>
<td>19.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>113</td>
<td>Устройство для испытания образцов на малоцикловую усталость при чистом изгибе</td>
<td>ПМ</td>
<td>131160</td>
<td>31.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>114</td>
<td>Перекидная втулка</td>
<td>ПМ</td>
<td>132011</td>
<td>09.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>115</td>
<td>Прокаливающий перфоратор с управлением от электропривода</td>
<td>ПМ</td>
<td>133190</td>
<td>26.02.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>116</td>
<td>Устройство для проведения испытания смазочных масел</td>
<td>ПМ</td>
<td>134649</td>
<td>13.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>117</td>
<td>Нагревательный блок</td>
<td>ПМ</td>
<td>134651</td>
<td>28.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>118</td>
<td>Малогабаритный многорычажный профилемер</td>
<td>ПМ</td>
<td>134989</td>
<td>27.05.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>119</td>
<td>Концевое соединение шлангокабеля</td>
<td>ПМ</td>
<td>135759</td>
<td>07.05.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>120</td>
<td>Устройство для извлечения труб из трубных решеток теплообменных аппаратов</td>
<td>ПМ</td>
<td>136129</td>
<td>09.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>121</td>
<td>Акустическая телеметрическая система мониторинга состояния наблюдательной скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>136487</td>
<td>12.09.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>122</td>
<td>Прокаливающий перфоратор с одной ступенью усиления</td>
<td>ПМ</td>
<td>136852</td>
<td>19.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>123</td>
<td>Система утилизации тепла промышленного конденсата (2013-2014)</td>
<td>ПМ</td>
<td>137576</td>
<td>24.05.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>124</td>
<td>Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования</td>
<td>ПМ</td>
<td>138853</td>
<td>29.10.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>125</td>
<td>Устройство для дистанционного розжига факела</td>
<td>ПМ</td>
<td>139074</td>
<td>21.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>126</td>
<td>Устройство для контроля коррозии</td>
<td>ПМ</td>
<td>139152</td>
<td>16.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>127</td>
<td>Стенд для настройки и проверки работоспособности тензометрических датчиков</td>
<td>ПМ</td>
<td>142021</td>
<td>18.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>128</td>
<td>Система газодинамических уплотнений</td>
<td>ПМ</td>
<td>142754</td>
<td>13.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>129</td>
<td>Устройство для обеспечения возможности удаления жидкости из замкнутой полости</td>
<td>ПМ</td>
<td>143277</td>
<td>09.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>130</td>
<td>Комплекс для плазменно-дуговой очистки наружной поверхности магистральных трубопроводов</td>
<td>ПМ</td>
<td>143764</td>
<td>09.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>131</td>
<td>Установка обезвреживания отходов</td>
<td>ПМ</td>
<td>143776</td>
<td>24.10.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>132</td>
<td>Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства</td>
<td>ПМ</td>
<td>145179</td>
<td>26.05.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>133</td>
<td>Камерная диафрагма</td>
<td>ПМ</td>
<td>145753</td>
<td>01.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>134</td>
<td>Размагничивающая обмотка</td>
<td>ПМ</td>
<td>146108</td>
<td>19.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>135</td>
<td>Устройство для приготовления поверочных газовых смесей</td>
<td>ПМ</td>
<td>146957</td>
<td>02.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>136</td>
<td>Устройство для раствораения соли</td>
<td>ПМ</td>
<td>147144</td>
<td>01.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>137</td>
<td>Учебный стенд для практического закрепления теоретических знаний</td>
<td>ПМ</td>
<td>147195</td>
<td>01.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>138</td>
<td>Устройство для сбора жидкости из трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>147229</td>
<td>01.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>139</td>
<td>Устройство вакуумной дегазации подземных вод</td>
<td>ПМ</td>
<td>147866</td>
<td>17.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>140</td>
<td>Устройство для выпуска отработанных газов газотурбинных двигателей, газоперекачивающих агрегатов</td>
<td>ПМ</td>
<td>149353</td>
<td>25.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>141</td>
<td>Электрохимический источник тока</td>
<td>ПМ</td>
<td>149465</td>
<td>06.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>142</td>
<td>Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин</td>
<td>ПМ</td>
<td>149959</td>
<td>04.08.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>143</td>
<td>Устройство для опрессовки теплообменника</td>
<td>ПМ</td>
<td>150030</td>
<td>04.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>144</td>
<td>Устройство для контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистер</td>
<td>ПМ</td>
<td>150675</td>
<td>14.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>--------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>145.</td>
<td>Автоматизированная система показателей эффективности добычи (АСПЭД)</td>
<td>ПМ</td>
<td>151427</td>
<td>20.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>146.</td>
<td>Турбогенератор</td>
<td>ПМ</td>
<td>152384</td>
<td>10.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>147.</td>
<td>Устройство для проверки работоспособности прибора управления автоматическими средствами пожаротушения и оповещателями</td>
<td>ПМ</td>
<td>152951</td>
<td>23.12.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>148.</td>
<td>Прибор контроля давления в герметизирующих отключающих устройствах магистрального газопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>154376</td>
<td>23.12.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>149.</td>
<td>Устройство для измерения поверхностных дефектов трубопроводов</td>
<td>ПМ</td>
<td>154571</td>
<td>28.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>150.</td>
<td>Ледорезная установка «Ледорез»</td>
<td>ПМ</td>
<td>154986</td>
<td>06.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>151.</td>
<td>Форсунка для распыливания жидкостей</td>
<td>ПМ</td>
<td>155230</td>
<td>07.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>152.</td>
<td>Осадочная деформационная нивелирная марка</td>
<td>ПМ</td>
<td>155289</td>
<td>19.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>153.</td>
<td>Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения</td>
<td>ПМ</td>
<td>156484</td>
<td>23.12.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>154.</td>
<td>Беспилотный диагностический комплекс вертолётного типа</td>
<td>ПМ</td>
<td>156687</td>
<td>21.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>155.</td>
<td>Устройство уплотнения центробежного компрессора</td>
<td>ПМ</td>
<td>156885</td>
<td>27.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>156.</td>
<td>Устройство для измерения поверхностных дефектов трубопроводов с индикатором часового типа</td>
<td>ПМ</td>
<td>157282</td>
<td>08.06.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>157.</td>
<td>Оголовок сбросной трубы</td>
<td>ПМ</td>
<td>157485</td>
<td>08.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>158.</td>
<td>Передвижной топливозаправочный модуль</td>
<td>ПМ</td>
<td>157746</td>
<td>26.02.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>159.</td>
<td>Горизонтальная фамильная установка</td>
<td>ПМ</td>
<td>159090</td>
<td>01.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>160.</td>
<td>Установка для производства дыхательных смесей</td>
<td>ПМ</td>
<td>159170</td>
<td>07.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>161.</td>
<td>Склерометр</td>
<td>ПМ</td>
<td>159368</td>
<td>20.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>162.</td>
<td>Устройство сопряжения и взаимодействия геофизической аппаратуры с персональным компьютером</td>
<td>ПМ</td>
<td>160174</td>
<td>30.06.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>163.</td>
<td>Осадочная деформационная нивелирная марка</td>
<td>ПМ</td>
<td>160316</td>
<td>19.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>164.</td>
<td>Осадочная деформационная нивелирная марка</td>
<td>ПМ</td>
<td>160380</td>
<td>19.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>165.</td>
<td>Устройство для очистки подземных вод</td>
<td>ПМ</td>
<td>160447</td>
<td>20.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>166.</td>
<td>Устройство для удаления графитовой пыли из щеточного аппарата синхронного электродвигателя переменного тока</td>
<td>ПМ</td>
<td>160675</td>
<td>26.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>167.</td>
<td>Конструкция комбинированного противооползневого сооружения</td>
<td>ПМ</td>
<td>161957</td>
<td>21.09.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>168.</td>
<td>Уплотнение пары цилиндр-поршень компрессора</td>
<td>ПМ</td>
<td>162384</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>169.</td>
<td>Уплотнение пары цилиндр-поршень компрессора</td>
<td>ПМ</td>
<td>162386</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>170.</td>
<td>Установка для очистки гидравлической части цементировочного насоса</td>
<td>ПМ</td>
<td>162479</td>
<td>27.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>171.</td>
<td>Устройство для контроля шумовой обстановки на производственных объектах</td>
<td>ПМ</td>
<td>162541</td>
<td>20.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>172.</td>
<td>Дроссель регулируемый прямопроходной</td>
<td>ПМ</td>
<td>162772</td>
<td>02.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>173.</td>
<td>Регистратор двухпозиционных сигналов</td>
<td>ПМ</td>
<td>162860</td>
<td>02.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>174.</td>
<td>Устройство смазки подшипника генератора энергоблока</td>
<td>ПМ</td>
<td>163152</td>
<td>20.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>175.</td>
<td>Разъединитель</td>
<td>ПМ</td>
<td>163178</td>
<td>31.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>176.</td>
<td>Устройство для ремонта и замены шарового крана</td>
<td>ПМ</td>
<td>164125</td>
<td>01.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>177.</td>
<td>Оправка для испытания на прочность сварного соединения</td>
<td>ПМ</td>
<td>164740</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>178.</td>
<td>Фильтрующее устройство</td>
<td>ПМ</td>
<td>164979</td>
<td>29.02.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>179.</td>
<td>Оправка для испытания на прочность сварного соединения</td>
<td>ПМ</td>
<td>165177</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>180.</td>
<td>Медно-сульфатный электрод сравнения неполяризующийся</td>
<td>ПМ</td>
<td>165272</td>
<td>06.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>181.</td>
<td>Датчик скорости коррозии</td>
<td>ПМ</td>
<td>165273</td>
<td>06.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>182.</td>
<td>Оправка для испытания на прочность сварного соединения</td>
<td>ПМ</td>
<td>165281</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>183.</td>
<td>Осевой антипомпажный регулирующий клапан</td>
<td>ПМ</td>
<td>165850</td>
<td>16.09.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>184</td>
<td>Комплекс для очистки и обеззараживания промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод</td>
<td>ПМ</td>
<td>165911</td>
<td>29.02.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>185</td>
<td>Оправка для испытания на прочность сварного соединения</td>
<td>ПМ</td>
<td>166186</td>
<td>23.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>186</td>
<td>Переносное устройство для испытаний страховочного оборудования, переносных и пожарных лестниц</td>
<td>ПМ</td>
<td>166371</td>
<td>30.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>187</td>
<td>Анодный заземлитель</td>
<td>ПМ</td>
<td>167352</td>
<td>06.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>188</td>
<td>Устройство для контроля целостности внутренних угловых сварных швов тройников с накладками через контрольные отверстия</td>
<td>ПМ</td>
<td>167403</td>
<td>27.05.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>189</td>
<td>Устройство для анализа исправности электронных компонентов</td>
<td>ПМ</td>
<td>167443</td>
<td>29.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>190</td>
<td>Межфланцевый узел контроля коррозии</td>
<td>ПМ</td>
<td>167617</td>
<td>15.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>191</td>
<td>Генератор электрической энергии с пневмоприводом</td>
<td>ПМ</td>
<td>168607</td>
<td>16.05.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>192</td>
<td>Устройство для автоматического регулирования содержания оксидов азота в газообразных продуктах сгорания газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ПМ</td>
<td>171148</td>
<td>21.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>193</td>
<td>Установка для разрядки огнетушителей порошкового типа</td>
<td>ПМ</td>
<td>171324</td>
<td>13.10.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>194</td>
<td>Внутритрубное устройство для селективного сбора мусора на магнитных колесах</td>
<td>ПМ</td>
<td>171697</td>
<td>20.01.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>195</td>
<td>Компоновка вала центробежного компрессора</td>
<td>ПМ</td>
<td>171843</td>
<td>22.09.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>199</td>
<td>Устройство контроля углов откоса котлована</td>
<td>ПМ</td>
<td>173226</td>
<td>10.01.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>200</td>
<td>Автоматизированная информационно-поисковая система рационализаторских работ (предложений)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174572</td>
<td>26.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>201</td>
<td>Автоматизированная система рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174580</td>
<td>26.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>202</td>
<td>Автоматизированная система мониторинга рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174643</td>
<td>25.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>203</td>
<td>Автоматизированная система подведения итогов рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174644</td>
<td>25.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>204</td>
<td>Комбинированная автоматизированная система управления рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174646</td>
<td>24.05.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>205</td>
<td>База данных (знаний) автоматизированной информационной системы рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174647</td>
<td>04.05.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>206</td>
<td>Автоматизированная система управления рационализаторской работой (деятельностью)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174648</td>
<td>17.05.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>207</td>
<td>Автоматизированная система контроля рационализаторской работы (деятельности)</td>
<td>ПМ</td>
<td>174649</td>
<td>25.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>208</td>
<td>Установка утилизации тепла отходящих газов газоперекачивающих агрегатов</td>
<td>ПМ</td>
<td>175323</td>
<td>03.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>209</td>
<td>Оптический удлинитель стыков цифровых каналов передачи (E1, E2, E3, Ethernet) первичной сети</td>
<td>ПМ</td>
<td>175560</td>
<td>11.05.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>210</td>
<td>Способ переработки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2097648</td>
<td>24.03.1997</td>
</tr>
<tr>
<td>211</td>
<td>Газотурбинная силовая установка</td>
<td>ИП</td>
<td>2123608</td>
<td>26.05.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>212</td>
<td>Способ получения тепловой и электрической энергии</td>
<td>ИП</td>
<td>2123609</td>
<td>26.05.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>213</td>
<td>Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды</td>
<td>ИП</td>
<td>2128280</td>
<td>24.03.1997</td>
</tr>
<tr>
<td>214</td>
<td>Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2132926</td>
<td>05.09.1997</td>
</tr>
<tr>
<td>215</td>
<td>Футеровочное теплоизоляционное изделие</td>
<td>ИП</td>
<td>2135434</td>
<td>20.07.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>216</td>
<td>Регулятор давления</td>
<td>ИП</td>
<td>2143721</td>
<td>30.03.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>217</td>
<td>Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2151289</td>
<td>24.03.1997</td>
</tr>
<tr>
<td>220</td>
<td>Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне</td>
<td>ИП</td>
<td>2159308</td>
<td>10.03.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>221</td>
<td>Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений (2015-2016)</td>
<td>ИП</td>
<td>2159663</td>
<td>16.09.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>222</td>
<td>Способ получения теплоизоляционного элемента</td>
<td>ИП</td>
<td>2167053</td>
<td>16.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>223</td>
<td>Способ изготовления волокнистой футеровки</td>
<td>ИП</td>
<td>2167054</td>
<td>16.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>224</td>
<td>Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2170369</td>
<td>10.01.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>225</td>
<td>Способ свабирования</td>
<td>ИП</td>
<td>2172392</td>
<td>20.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>226</td>
<td>Перфоратор прокалывающий</td>
<td>ИП</td>
<td>2172394</td>
<td>20.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>227</td>
<td>Передвижной автогазозаправщик</td>
<td>ИП</td>
<td>2177884</td>
<td>15.02.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>228</td>
<td>Привод силовой для скважинных приборов</td>
<td>ИП</td>
<td>2178064</td>
<td>20.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>230</td>
<td>Способ ремонта газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2178856</td>
<td>20.11.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>231</td>
<td>Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2180717</td>
<td>26.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>232</td>
<td>Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов</td>
<td>ИП</td>
<td>2182920</td>
<td>06.12.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>233</td>
<td>Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2185494</td>
<td>03.11.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>236</td>
<td>Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2185509</td>
<td>03.11.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>237</td>
<td>Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2185974</td>
<td>23.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>238</td>
<td>Мобильный газозаправочный компрессорный комплекс</td>
<td>ИП</td>
<td>2185975</td>
<td>23.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>239</td>
<td>Автогазозаправщик</td>
<td>ИП</td>
<td>2185976</td>
<td>13.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>240</td>
<td>Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2185977</td>
<td>28.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>241</td>
<td>Устройство для прикатки полимерного покрытия на стальные сварные трубы</td>
<td>ИП</td>
<td>2186686</td>
<td>29.09.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>242</td>
<td>Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении</td>
<td>ИП</td>
<td>2187726</td>
<td>05.09.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>243</td>
<td>Способ удержания труб нефтяной или газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2188306</td>
<td>03.10.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>244</td>
<td>Способ ремонта трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2189517</td>
<td>30.10.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>245</td>
<td>Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2189914</td>
<td>13.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>246</td>
<td>Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2190078</td>
<td>14.04.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>247</td>
<td>Ловитель хвостовиков</td>
<td>ИП</td>
<td>2190748</td>
<td>29.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>248</td>
<td>Регулятивная насадка для тепло- и массообменных аппаратов</td>
<td>ИП</td>
<td>2192305</td>
<td>13.03.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>249</td>
<td>Устройство для установки якоря</td>
<td>ИП</td>
<td>2195543</td>
<td>13.03.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>250</td>
<td>Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2195551</td>
<td>20.08.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>251</td>
<td>Корпус перфоратор</td>
<td>ИП</td>
<td>2198286</td>
<td>08.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>252</td>
<td>Компрессорная станция магистрального газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2198342</td>
<td>05.03.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>253</td>
<td>Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2200255</td>
<td>26.02.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>254</td>
<td>Способ выявления дефектов труб газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2211998</td>
<td>28.11.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>255</td>
<td>Гидродомкратный блок</td>
<td>ИП</td>
<td>2215116</td>
<td>21.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>256</td>
<td>Способ определения водного фактора газового промысла</td>
<td>ИП</td>
<td>2217588</td>
<td>03.04.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>259</td>
<td>Способ интенсификации добычи флюида из скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2224093</td>
<td>18.02.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>260</td>
<td>Устройство расцепляемого соединения</td>
<td>ИП</td>
<td>2229014</td>
<td>05.04.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>261</td>
<td>Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах</td>
<td>ИП</td>
<td>2232256</td>
<td>28.11.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>262</td>
<td>Способ газогидродинамических исследований скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2232266</td>
<td>10.11.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>263</td>
<td>Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2234591</td>
<td>03.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>264</td>
<td>Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2235313</td>
<td>27.11.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>265</td>
<td>Устройство для диспергирования жидкости</td>
<td>ИП</td>
<td>2235604</td>
<td>05.12.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>266</td>
<td>Устройство для опрессовки фонтанной &quot;елки&quot;</td>
<td>ИП</td>
<td>2236552</td>
<td>16.07.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>267</td>
<td>Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2240176</td>
<td>22.09.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>268</td>
<td>Способ обнаружения коррозионных повреждений на подземных газопроводах</td>
<td>ИП</td>
<td>2244297</td>
<td>15.09.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>269</td>
<td>Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2245997</td>
<td>31.05.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>270</td>
<td>Способ резки прочных конструкций шнурковым кумулятивным зарядом</td>
<td>ИП</td>
<td>2247935</td>
<td>20.03.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>271</td>
<td>Мультикассетная сепарационная насадка</td>
<td>ИП</td>
<td>2250796</td>
<td>19.01.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>272</td>
<td>Сепаратор для осушки газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2252813</td>
<td>19.01.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>273</td>
<td>Способ разделения продуктов гидроформирования пропилена</td>
<td>ИП</td>
<td>2254323</td>
<td>13.01.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>274</td>
<td>Способ получения концентрата масляных альдегидов</td>
<td>ИП</td>
<td>2258059</td>
<td>05.05.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>275</td>
<td>Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2274726</td>
<td>17.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>276</td>
<td>Способ определения коэффициента фильтрации горных пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2276780</td>
<td>31.10.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>277</td>
<td>Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами.</td>
<td>ИП</td>
<td>2278378</td>
<td>09.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>278</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>002282350-0002</td>
<td>26.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>279</td>
<td>Канистра</td>
<td>ОП</td>
<td>002282350-0001</td>
<td>26.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>280</td>
<td>Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2285283</td>
<td>09.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>281</td>
<td>Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2289689</td>
<td>24.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>282</td>
<td>Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2291474</td>
<td>09.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>283</td>
<td>Способ подготовки углеводородного газа к транспорту</td>
<td>ИП</td>
<td>2294429</td>
<td>01.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>284</td>
<td>Способ подготовки углеводородного газа к транспорту</td>
<td>ИП</td>
<td>2294430</td>
<td>14.06.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>285</td>
<td>Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе</td>
<td>ИП</td>
<td>2307248</td>
<td>10.03.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>286</td>
<td>Способ мониторинга разработки газовых месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2307379</td>
<td>01.03.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>287</td>
<td>Способ контроля разработки газового месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2307927</td>
<td>30.01.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>288</td>
<td>Геофизический груз</td>
<td>ИП</td>
<td>2307929</td>
<td>07.11.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>289</td>
<td>Устройство для очистки асфальтосмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2317402</td>
<td>22.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>290</td>
<td>Способ магнитной дефектоскопии и измерительное устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2319955</td>
<td>29.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>291</td>
<td>Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2329371</td>
<td>26.10.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>-------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>292.</td>
<td>Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД</td>
<td>ИП</td>
<td>2337937</td>
<td>15.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>293.</td>
<td>Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации</td>
<td>ИП</td>
<td>2338877</td>
<td>12.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>294.</td>
<td>Способ определения остаточного ресурса металла длительно эксплуатируемых стальных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2339018</td>
<td>16.05.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>295.</td>
<td>Способ управления технологическими процессами газового промысла</td>
<td>ИП</td>
<td>2344339</td>
<td>12.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>297.</td>
<td>Способ рекультивации торфяной почвы, загрязненной нефтепродуктами</td>
<td>ИП</td>
<td>2355487</td>
<td>04.06.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>298.</td>
<td>Способ опорожнения участков магистральных газопроводов от газа (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2362087</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>299.</td>
<td>Способ дифференциального определения негерметичности пакера или циркуляционного клапана в газовых скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2365749</td>
<td>12.03.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>301.</td>
<td>Способ определения уровня жидкости в межтрубном пространстве нефтяной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2368776</td>
<td>20.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>302.</td>
<td>Устройство для заворота колонных головок</td>
<td>ИП</td>
<td>2376448</td>
<td>26.02.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>303.</td>
<td>Прокалыватель</td>
<td>ИП</td>
<td>2379486</td>
<td>09.10.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>304.</td>
<td>Поверхностная опора надземного трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2380601</td>
<td>08.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>305.</td>
<td>Способ приготовления поверхностных газовых смесей и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2383007</td>
<td>11.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>306.</td>
<td>Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водяными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения</td>
<td>ИП</td>
<td>2384673</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>307.</td>
<td>Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2386778</td>
<td>23.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>308.</td>
<td>Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде</td>
<td>ИП</td>
<td>2386805</td>
<td>29.01.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>309.</td>
<td>Способ свабирования с мониторингом скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2388909</td>
<td>09.10.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>310.</td>
<td>Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях</td>
<td>ИП</td>
<td>2389988</td>
<td>22.04.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>311.</td>
<td>Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи</td>
<td>ИП</td>
<td>2390605</td>
<td>08.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>312.</td>
<td>Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефте добывающих скважин в районах распространения вечномерзлых грунтов</td>
<td>ИП</td>
<td>2390621</td>
<td>08.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>313.</td>
<td>Способ ремонта эксплуатационных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2394152</td>
<td>02.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>314.</td>
<td>Газораспределительное устройство</td>
<td>ИП</td>
<td>2394623</td>
<td>29.01.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>315.</td>
<td>Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2394984</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>316.</td>
<td>Способ измерения параметров разрушения магистральных газопроводов и комплекс для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2398220</td>
<td>18.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>317.</td>
<td>Способ снижения величины крутящих моментов буровой установки на этапах предварительного расширения скважины и при подготовке скважин к протаскиванию в нее трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2399742</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>318.</td>
<td>Отклонитель регулируемый</td>
<td>ИП</td>
<td>2400613</td>
<td>11.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>319.</td>
<td>Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2400621</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>320.</td>
<td>Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2400793</td>
<td>10.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>321.</td>
<td>Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2411343</td>
<td>24.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>322.</td>
<td>Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза</td>
<td>ИП</td>
<td>2420767</td>
<td>11.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>323.</td>
<td>Система и способ интерактивного обучения</td>
<td>ИП</td>
<td>2420811</td>
<td>19.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>---------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>324</td>
<td>Устройство для определения количества жидкости в пробе газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2422804</td>
<td>28.07.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>325</td>
<td>Вертилюг</td>
<td>ИП</td>
<td>2425951</td>
<td>12.10.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>326</td>
<td>Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации</td>
<td>ИП</td>
<td>2426996</td>
<td>05.10.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>327</td>
<td>Фильтрующий элемент</td>
<td>ИП</td>
<td>2429044</td>
<td>25.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>328</td>
<td>Защитное донное крепление</td>
<td>ИП</td>
<td>2433220</td>
<td>03.11.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>329</td>
<td>Учебный тренажеральный комплекс &quot;Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль&quot;</td>
<td>ИП</td>
<td>2433482</td>
<td>18.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>330</td>
<td>Сепаратор для очистки газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2437576</td>
<td>23.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>331</td>
<td>Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях</td>
<td>ИП</td>
<td>2439530</td>
<td>02.08.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>332</td>
<td>Устройство для замера осевой нагрузки на долото</td>
<td>ИП</td>
<td>2444621</td>
<td>05.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>333</td>
<td>Буровая переносная установка</td>
<td>ИП</td>
<td>2446264</td>
<td>14.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>334</td>
<td>Десорбер</td>
<td>ИП</td>
<td>2452557</td>
<td>09.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>335</td>
<td>Способ диагностики технического состояния подземных трубопроводов (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2453760</td>
<td>18.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>336</td>
<td>Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть</td>
<td>ИП</td>
<td>2454535</td>
<td>24.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>337</td>
<td>Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе</td>
<td>ИП</td>
<td>2454692</td>
<td>05.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>338</td>
<td>Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфсе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2474753</td>
<td>05.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>339</td>
<td>Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин с высоким избыточным давлением на устье</td>
<td>ИП</td>
<td>2456430</td>
<td>03.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>340</td>
<td>Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи</td>
<td>ИП</td>
<td>2456747</td>
<td>07.02.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>341</td>
<td>Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления</td>
<td>ИП</td>
<td>2458103</td>
<td>25.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>342</td>
<td>Телескопическая механическая опора</td>
<td>ИП</td>
<td>2459923</td>
<td>09.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>343</td>
<td>Способ вытеснения жидкости из пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2460000</td>
<td>06.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>344</td>
<td>Автономный лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2465432</td>
<td>31.01.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>345</td>
<td>Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфсе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2474685</td>
<td>05.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>346</td>
<td>Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе</td>
<td>ИП</td>
<td>2467123</td>
<td>12.01.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>347</td>
<td>Способ очистки сточных вод</td>
<td>ИП</td>
<td>2473469</td>
<td>05.08.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>348</td>
<td>Способ гидродинамических исследований негативателей скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2473804</td>
<td>24.08.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>349</td>
<td>Способ определения фильтрационных параметров при перфорационных скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2474671</td>
<td>15.03.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>350</td>
<td>Способ определения фильтрационных параметров при перфорационных скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2474670</td>
<td>15.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>351</td>
<td>Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2474671</td>
<td>15.03.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>352</td>
<td>Способ определения фильтрационных параметров при перфорационных скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2474670</td>
<td>15.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>353</td>
<td>Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфсе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2474670</td>
<td>15.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>357</td>
<td>Способ переработки нестабильного газового конденсата и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2477301</td>
<td>08.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>358</td>
<td>Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки</td>
<td>ИП</td>
<td>2478863</td>
<td>12.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>359</td>
<td>Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона</td>
<td>ИП</td>
<td>2479691</td>
<td>02.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>360</td>
<td>Способ определения трещин и непрерывного расцепления прочности пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2479714</td>
<td>24.08.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>361</td>
<td>Способ оптимизации подачи температуры при контроле механических напряжений методом ускоренного испытания</td>
<td>ИП</td>
<td>2479838</td>
<td>27.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>362</td>
<td>Способ измерения параметров разрушающегося испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2482462</td>
<td>29.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>363</td>
<td>Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных газопроводов и беспроводная система для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2484361</td>
<td>12.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>364</td>
<td>Способ трансформации бензола полиалкилбензолами</td>
<td>ИП</td>
<td>2487858</td>
<td>28.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>365</td>
<td>Способ создания депрессии на пласт для проведения скважинных исследований</td>
<td>ИП</td>
<td>2490446</td>
<td>12.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>366</td>
<td>Способ гидрогазодинамических исследований скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2490449</td>
<td>08.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>367</td>
<td>Способ определения работающих интервалов и источников обводнения в горизонтальной нефтяной скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2490450</td>
<td>06.10.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>368</td>
<td>Технологический комплекс для геофизических исследований скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2491422</td>
<td>07.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>369</td>
<td>Геофизический лубрикатор с испытательным устройством</td>
<td>ИП</td>
<td>2495224</td>
<td>06.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>370</td>
<td>Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройства для его реализации</td>
<td>ИП</td>
<td>2496106</td>
<td>25.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>371</td>
<td>Способ распределения нагрузки между технологическими линиями цеха газодобывающего комплекса</td>
<td>ИП</td>
<td>2497574</td>
<td>05.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>372</td>
<td>Устройство фиксации грунта откоса</td>
<td>ИП</td>
<td>2498019</td>
<td>17.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>373</td>
<td>Противооползневое защитное сооружение</td>
<td>ИП</td>
<td>2498020</td>
<td>29.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>374</td>
<td>Противооползневое защитное сооружение</td>
<td>ИП</td>
<td>2498021</td>
<td>29.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>375</td>
<td>Способ измерения поляризационного потенциала подземного металличального сооружения.</td>
<td>ИП</td>
<td>2499270</td>
<td>19.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>376</td>
<td>Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2502776</td>
<td>15.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>377</td>
<td>Переносное устройство для отбора проб природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2504750</td>
<td>06.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>378</td>
<td>Способ и устройство бесконтактной инструментной диагностики подземных трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2504762</td>
<td>12.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>379</td>
<td>Способ получения функционализированных полиолефинов</td>
<td>ИП</td>
<td>2505554</td>
<td>07.12.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>380</td>
<td>Силанольсшитаемая композиция для кабельной изоляции</td>
<td>ИП</td>
<td>2505565</td>
<td>07.12.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>381</td>
<td>Термопластичный аггезив</td>
<td>ИП</td>
<td>2505574</td>
<td>07.12.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>382</td>
<td>Способ приготовления катализатора с низким содержанием редкоземельных элементов для крекинга нефтяных фракций</td>
<td>ИП</td>
<td>2509605</td>
<td>09.01.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>383</td>
<td>Лубрикатор геофизический с защитой от гидрофильтра</td>
<td>ИП</td>
<td>2509871</td>
<td>13.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>384</td>
<td>Способ эксплуатации скважины с помощью погружной электротензометрической насосной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2519238</td>
<td>19.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>385</td>
<td>Противооползневое защитное сооружение</td>
<td>ИП</td>
<td>2524225</td>
<td>18.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>387</td>
<td>Способ промывной регенерации триэтиленгликоля</td>
<td>ИП</td>
<td>2531584</td>
<td>11.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>388.</td>
<td>Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2531979</td>
<td>25.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>389.</td>
<td>Противоползневое защитное сооружение</td>
<td>ИП</td>
<td>2531986</td>
<td>18.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>390.</td>
<td>Способ разработки многопластового месторождения газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2536527</td>
<td>24.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>391.</td>
<td>Способ заправки компримированным природным газом.</td>
<td>ИП</td>
<td>2536755</td>
<td>16.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>392.</td>
<td>Способ осушения полости оборудования и комплекс для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2536758</td>
<td>16.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>393.</td>
<td>Способ технического диагностирования газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2536759</td>
<td>04.12.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>394.</td>
<td>Расширитель</td>
<td>ИП</td>
<td>2538021</td>
<td>01.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>395.</td>
<td>Способ герметизации резьбового соединения муфта кондуктора-монтажный патрубок колонной головки на скважине без вывода в капитальный ремонт</td>
<td>ИП</td>
<td>2541007</td>
<td>21.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>396.</td>
<td>Способ производства сжиженного природного газа и комплекс для его реализации</td>
<td>ИП</td>
<td>2541360</td>
<td>20.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>397.</td>
<td>Способ определения работающих интервалов пласта в горизонтальных скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2541671</td>
<td>16.12.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>398.</td>
<td>Устройство для резки труб на устье фонтанирующей скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2553703</td>
<td>21.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>399.</td>
<td>Способ определения длины патрубка</td>
<td>ИП</td>
<td>2556316</td>
<td>12.03.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>400.</td>
<td>Система адаптивного автоматического управления производительностью куста газовых скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2559268</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>401.</td>
<td>Способ управления процессом предупреждения гидратаобразования в газосборных шлейфах, подключенных газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2560028</td>
<td>05.08.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>402.</td>
<td>Способ освоения и разработки многопластового месторождения с низкими фильтрационно-емкостными коллекторами</td>
<td>ИП</td>
<td>2560763</td>
<td>03.09.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>403.</td>
<td>Конструкция наблюдательной геоэкологической скважины для отбора проб воздуха</td>
<td>ИП</td>
<td>2561398</td>
<td>22.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>404.</td>
<td>Способ контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистерни</td>
<td>ИП</td>
<td>2561483</td>
<td>08.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>405.</td>
<td>Вихревой эжектор</td>
<td>ИП</td>
<td>2564500</td>
<td>19.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>406.</td>
<td>Способ определения коэффициента гидравлического сопротивления газосборного шлейфа в АСУ ТП установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2568737</td>
<td>05.08.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>408.</td>
<td>Способ определения параметров максимального технологического режима газового промысла</td>
<td>ИП</td>
<td>2571787</td>
<td>10.01.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>409.</td>
<td>Противообледенительная система газоперекачивающего агрегата с газотурбинным приводом</td>
<td>ИП</td>
<td>2573437</td>
<td>16.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>410.</td>
<td>Способ определения расходов дымовых газов по содержанию в них кислорода и расходу топливного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2573625</td>
<td>01.10.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>411.</td>
<td>Способ управления процессом предупреждения гидратаобразования в газосборных шлейфах, подключенных к общему коллектору на газовых и газоконденсатных месторождениях Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2573654</td>
<td>05.08.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>412.</td>
<td>Устройство для крепления и защиты погружных блоков системы телеметрии</td>
<td>ИП</td>
<td>2578017</td>
<td>10.02.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>413.</td>
<td>Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств инженерно-технических рабочих</td>
<td>ИП</td>
<td>2579725</td>
<td>15.12.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>414.</td>
<td>Фильтр</td>
<td>ИП</td>
<td>2581881</td>
<td>30.12.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>415.</td>
<td>Способ испытания трубных стальных на коррозионное растрескивание под напряжением</td>
<td>ИП</td>
<td>2582911</td>
<td>02.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>№</td>
<td>Название ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>----</td>
<td>-------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>416.</td>
<td>Воздушная автоматическая нагревательная система для поддержания рабочей температуры масла в маслобаке газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2583201</td>
<td>29.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>417.</td>
<td>Система подогрева топливного газа в компрессорном цехе</td>
<td>ИП</td>
<td>2583208</td>
<td>29.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>418.</td>
<td>Способ замены трубопроводной арматуры на компрессорной станции</td>
<td>ИП</td>
<td>2585997</td>
<td>29.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>419.</td>
<td>Способ подготовки углеводородного газа к транспорту</td>
<td>ИП</td>
<td>2587175</td>
<td>18.11.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>420.</td>
<td>Блочно-модульная станция очистки воды для систем водоснабжения</td>
<td>ИП</td>
<td>2590543</td>
<td>25.02.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>421.</td>
<td>Устройство для смены задвижек под давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2590698</td>
<td>21.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>422.</td>
<td>Способ равномерного распределения уровней напряженно-деформированного состояния по трубе наземного перехода с помощью опор</td>
<td>ИП</td>
<td>2592564</td>
<td>10.03.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>423.</td>
<td>Способ подготовки углеводородного газа к транспорту</td>
<td>ИП</td>
<td>2593300</td>
<td>18.11.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>424.</td>
<td>Грузозахватное устройство для подъема и транспортирования цилиндрических грузов</td>
<td>ИП</td>
<td>2595204</td>
<td>27.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>425.</td>
<td>Способ поиска залежей углеводородов в нетрадиционных коллекторах баженовской свиты</td>
<td>ИП</td>
<td>2596181</td>
<td>25.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>426.</td>
<td>Испытательный стенд для трубопроводной арматуры бесфланцевого исполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>2597672</td>
<td>27.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>427.</td>
<td>Лубрикаторная установка с интеллектуальными исполнительными механизмами</td>
<td>ИП</td>
<td>2598666</td>
<td>03.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>428.</td>
<td>Извлекаемое устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролетания трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2602258</td>
<td>21.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>429.</td>
<td>Устройство для сверления отверстий под давлением УСО-70</td>
<td>ИП</td>
<td>2603413</td>
<td>11.02.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>430.</td>
<td>Способ определения допускаемого внутреннего давления для участка линейной части магистрального трубопровода со стресс-коррозионной трещиной</td>
<td>ИП</td>
<td>2603884</td>
<td>15.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>431.</td>
<td>Платформа для внутритрубного дефектоскопа на магнитных колесах</td>
<td>ИП</td>
<td>2605234</td>
<td>20.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>432.</td>
<td>Способ диагностирования вторичного источника питания и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2606806</td>
<td>28.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>433.</td>
<td>Способ оперативного контроля технического состояния газовых и газоконденсатных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2607004</td>
<td>26.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>434.</td>
<td>Способ разработки газового месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2607005</td>
<td>03.09.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>435.</td>
<td>Способ оптимизации технологического режима работы газовых и газоконденсатных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2607326</td>
<td>27.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>436.</td>
<td>Способ определения момента постановки скважины на ремонт</td>
<td>ИП</td>
<td>2608838</td>
<td>09.06.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>437.</td>
<td>Способ определения момента постановки скважины на ремонт</td>
<td>ИП</td>
<td>2610028</td>
<td>10.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>438.</td>
<td>Способ выделения метанольно-альдегидной-эфирной фракции производства бутиловых спиртов</td>
<td>ИП</td>
<td>2611433</td>
<td>30.09.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>439.</td>
<td>Технологическая смесь для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду и УВК, из газовых и газоконденсатных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2612164</td>
<td>20.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>440.</td>
<td>Устройство для компримирования природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2613552</td>
<td>07.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>441.</td>
<td>Система управления работоспособностью автоматизированных технологических объектов газотранспортной системы</td>
<td>ИП</td>
<td>2619399</td>
<td>25.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>442.</td>
<td>Способ стабилизации давления масла в системе смазки газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ИП</td>
<td>2619441</td>
<td>14.12.2015</td>
</tr>
</tbody>
</table>

239
<table>
<thead>
<tr>
<th>№</th>
<th>Название ОПП</th>
<th>Вид ОПП</th>
<th>Номер патента</th>
<th>Дата приоритета</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>444</td>
<td>Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП газопромыслов объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2619602</td>
<td>13.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>445</td>
<td>Способ эксплуатации газоконденсатной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2620137</td>
<td>11.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>446</td>
<td>Устройство диагностики дефектов в сооружениях из трубных сталей</td>
<td>ИП</td>
<td>2620327</td>
<td>15.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>447</td>
<td>Способ приготовления катализатора крекинга с щелочноземельными элементами</td>
<td>ИП</td>
<td>2621345</td>
<td>03.08.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>448</td>
<td>Электромагнитный многосекторный дефектоскоп</td>
<td>ИП</td>
<td>2622509</td>
<td>29.01.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>449</td>
<td>Устройство для гашения пульсаций давления в линиях редуцирования газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2622679</td>
<td>24.12.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>450</td>
<td>Способ ультразвуковой обработки и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2625465</td>
<td>14.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>451</td>
<td>Способ определения коэффициента гидравлического сопротивления в стволе газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2626098</td>
<td>20.01.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>452</td>
<td>Способ плазменно-дуговой очистки поверхности металлических изделий и устройство для его реализации</td>
<td>ИП</td>
<td>2626521</td>
<td>21.10.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>453</td>
<td>Способ градуировки и поверки гигрометра</td>
<td>ИП</td>
<td>2627280</td>
<td>26.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>454</td>
<td>Способ подготовки углеводородного газа к транспорту</td>
<td>ИП</td>
<td>2627754</td>
<td>20.09.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>455</td>
<td>Способ устранения взаимопродавливания скважин в газосборных шлейфах газовых промыслов Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2630323</td>
<td>09.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>456</td>
<td>Установка очистки и промывки фильтр-патронов</td>
<td>ИП</td>
<td>2630794</td>
<td>12.07.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>457</td>
<td>Способ оценки повреждений обсадных колонн нефтегазовых скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2631514</td>
<td>02.09.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>458</td>
<td>Цеолитсодержащий катализатор олигомеризации и способ его приготовления</td>
<td>ИП</td>
<td>2633882</td>
<td>20.07.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>460</td>
<td>Устройство для вихретоковой дефектоскопии ферромагнитных труб со стороны их внутренней поверхности</td>
<td>ИП</td>
<td>2634544</td>
<td>05.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>462</td>
<td>Способ построения карт изобар для нефтегазоконденсатных месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2634770</td>
<td>12.07.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>----------</td>
<td>----------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>10-1575554</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>3.</td>
<td>Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>600</td>
<td>31.10.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>4.</td>
<td>Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>IAP 05195</td>
<td>31.10.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>5.</td>
<td>Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>31278</td>
<td>31.10.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>6.</td>
<td>Горизонтальный сепаратор</td>
<td>ПМ</td>
<td>78089</td>
<td>01.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>7.</td>
<td>Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>79144</td>
<td>25.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>8.</td>
<td>Скважинный фильтр</td>
<td>ПМ</td>
<td>79312</td>
<td>14.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>9.</td>
<td>Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации</td>
<td>ПМ</td>
<td>79362</td>
<td>13.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>10.</td>
<td>Установка очистки газа от кислых компонентов</td>
<td>ПМ</td>
<td>79449</td>
<td>04.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>11.</td>
<td>Комбинированная система фильтрации</td>
<td>ПМ</td>
<td>79802</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>12.</td>
<td>Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности</td>
<td>ПМ</td>
<td>79935</td>
<td>29.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>13.</td>
<td>Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом</td>
<td>ПМ</td>
<td>79973</td>
<td>09.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>14.</td>
<td>Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>80196</td>
<td>31.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>15.</td>
<td>Муфта для ремонта трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>80534</td>
<td>10.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>16.</td>
<td>Сигнализатор давления</td>
<td>ПМ</td>
<td>80566</td>
<td>21.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>17.</td>
<td>Компрессорная станция магистрального газопровода &quot;ВНИИГАЗ&quot;</td>
<td>ПМ</td>
<td>82008</td>
<td>17.11.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>18.</td>
<td>Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений</td>
<td>ПМ</td>
<td>83480</td>
<td>12.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>19.</td>
<td>Устройство для предупреждения накипи</td>
<td>ПМ</td>
<td>84268</td>
<td>12.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>20.</td>
<td>Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом &quot;ВНИИГАЗ&quot;</td>
<td>ПМ</td>
<td>84501</td>
<td>02.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>21.</td>
<td>Дегазатор конденсата</td>
<td>ПМ</td>
<td>84736</td>
<td>12.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>22.</td>
<td>Сужающее устройство для измерения расхода газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>84970</td>
<td>25.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>23.</td>
<td>Муфта для ремонта трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>85212</td>
<td>30.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>24.</td>
<td>Сепарационный блок</td>
<td>ПМ</td>
<td>85359</td>
<td>10.02.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>25.</td>
<td>Сепарационный блок</td>
<td>ПМ</td>
<td>85360</td>
<td>10.02.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>26.</td>
<td>Блок насосной</td>
<td>ПМ</td>
<td>85571</td>
<td>10.02.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>27.</td>
<td>Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ</td>
<td>ПМ</td>
<td>87004</td>
<td>02.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>28.</td>
<td>Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ</td>
<td>ПМ</td>
<td>89505</td>
<td>02.03.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>29.</td>
<td>Хранилище гелия</td>
<td>ПМ</td>
<td>89660</td>
<td>29.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>30.</td>
<td>Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)</td>
<td>ПМ</td>
<td>89730</td>
<td>08.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>31.</td>
<td>Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений</td>
<td>ПМ</td>
<td>90204</td>
<td>14.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>32.</td>
<td>Мобильная ледостойкая буровая платформа</td>
<td>ПМ</td>
<td>90456</td>
<td>18.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>33.</td>
<td>Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом</td>
<td>ПМ</td>
<td>91134</td>
<td>07.09.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>34.</td>
<td>Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива</td>
<td>ПМ</td>
<td>91178</td>
<td>10.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>35.</td>
<td>Термоизолирующий спальный комплект</td>
<td>ПМ</td>
<td>91828</td>
<td>21.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>36.</td>
<td>Фитинг для соединения пластмассовых труб под углом</td>
<td>ПМ</td>
<td>93492</td>
<td>29.10.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>37.</td>
<td>Пластмассовый фитинг</td>
<td>ПМ</td>
<td>94305</td>
<td>08.10.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>38.</td>
<td>Ячейка для исследования электрохимических процессов</td>
<td>ПМ</td>
<td>95404</td>
<td>02.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>39.</td>
<td>Ячейка для исследования электрохимических процессов</td>
<td>ПМ</td>
<td>95405</td>
<td>05.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>40.</td>
<td>Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>96582</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>41.</td>
<td>Скважинный фильтр</td>
<td>ПМ</td>
<td>96608</td>
<td>29.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>42.</td>
<td>Устройство для индикации уровня жидкости в скважине</td>
<td>ПМ</td>
<td>96610</td>
<td>01.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>43.</td>
<td>Силовая установка транспортного средства</td>
<td>ПМ</td>
<td>96612</td>
<td>01.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>44.</td>
<td>Фитинг для термопластичных трубопроводов</td>
<td>ПМ</td>
<td>96627</td>
<td>08.10.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>45.</td>
<td>Установка для проведения исследований</td>
<td>ПМ</td>
<td>96962</td>
<td>29.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>46.</td>
<td>Форма для изготовления литых серобетонных изделий</td>
<td>ПМ</td>
<td>97961</td>
<td>28.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>47.</td>
<td>Комплекс для приготовления композиционного серобитума</td>
<td>ПМ</td>
<td>97998</td>
<td>28.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>48.</td>
<td>Комплекс для приготовления сероасфальта</td>
<td>ПМ</td>
<td>98012</td>
<td>28.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>49.</td>
<td>Лифт для малодебитной газовой скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>98043</td>
<td>07.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>50.</td>
<td>Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>98187</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>51.</td>
<td>Установка для литья изделий из серобетона</td>
<td>ПМ</td>
<td>98351</td>
<td>07.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>52.</td>
<td>Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине</td>
<td>ПМ</td>
<td>98589</td>
<td>28.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>53.</td>
<td>Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины</td>
<td>ПМ</td>
<td>99060</td>
<td>02.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>54.</td>
<td>Установка для компримирования газа</td>
<td>ПМ</td>
<td>99085</td>
<td>07.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>55.</td>
<td>Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы</td>
<td>ПМ</td>
<td>99615</td>
<td>02.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>56.</td>
<td>Автоматизированная система плавного пуска синхронного электропривода механизмов с высокомоментной нагрузкой</td>
<td>ПМ</td>
<td>101598</td>
<td>05.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>57.</td>
<td>Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов</td>
<td>ПМ</td>
<td>102008</td>
<td>24.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>58.</td>
<td>Муфта для ремонта трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>105396</td>
<td>03.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>59.</td>
<td>Система управления аппаратами воздушного охлаждения</td>
<td>ПМ</td>
<td>106310</td>
<td>28.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>60.</td>
<td>Электропровод газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ПМ</td>
<td>107427</td>
<td>29.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>61.</td>
<td>Система управления аппаратами воздушного охлаждания</td>
<td>ПМ</td>
<td>108511</td>
<td>24.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>62.</td>
<td>Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой</td>
<td>ПМ</td>
<td>109131</td>
<td>13.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>63.</td>
<td>Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды</td>
<td>ПМ</td>
<td>109132</td>
<td>13.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>64.</td>
<td>Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды</td>
<td>ПМ</td>
<td>109133</td>
<td>13.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>65.</td>
<td>Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды</td>
<td>ПМ</td>
<td>109134</td>
<td>13.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>66.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ПМ</td>
<td>111423</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>67.</td>
<td>Энергетический комплекс</td>
<td>ПМ</td>
<td>113085</td>
<td>04.10.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>68.</td>
<td>Автономная система бесперебойного электроснабжения, использующая возобновляемый источник энергии</td>
<td>ПМ</td>
<td>113615</td>
<td>22.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>69.</td>
<td>Установка очистки природного газа высокого давления от геля</td>
<td>ПМ</td>
<td>114423</td>
<td>11.11.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>70.</td>
<td>Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес</td>
<td>ПМ</td>
<td>117563</td>
<td>15.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>71.</td>
<td>Сеть газораспределения</td>
<td>ПМ</td>
<td>117567</td>
<td>15.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>72.</td>
<td>Цокольное перекрытие и уzel его опирания</td>
<td>ПМ</td>
<td>118656</td>
<td>15.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>73.</td>
<td>Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей</td>
<td>ПМ</td>
<td>119828</td>
<td>08.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>74</td>
<td>природного газа</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>75</td>
<td>Конденсатосборник для полимерных газопроводов</td>
<td>ПМ</td>
<td>121551</td>
<td>20.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>76</td>
<td>Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>121596</td>
<td>28.05.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>77</td>
<td>Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб</td>
<td>ПМ</td>
<td>121765</td>
<td>06.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>78</td>
<td>Устройство для контроля изоляции электродвигателя</td>
<td>ПМ</td>
<td>121939</td>
<td>18.07.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>79</td>
<td>Автоматизированная система управления работой канализационной насосной станции</td>
<td>ПМ</td>
<td>122102</td>
<td>22.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>80</td>
<td>Автоматизированная система регулирования температуры охлажденной воды электроприводом вентиляторной градирии</td>
<td>ПМ</td>
<td>122162</td>
<td>25.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>81</td>
<td>Устройство лингвистического диагностирования отказов асинхронного электропривода</td>
<td>ПМ</td>
<td>127494</td>
<td>20.07.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>82</td>
<td>Внутритрубный многоканальный профиломер</td>
<td>ПМ</td>
<td>131866</td>
<td>01.02.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>83</td>
<td>Резонансная система передачи электроэнергии</td>
<td>ПМ</td>
<td>133367</td>
<td>05.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>84</td>
<td>Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>134817</td>
<td>26.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>85</td>
<td>Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб</td>
<td>ПМ</td>
<td>137662</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>86</td>
<td>Устройство для контроля изоляции электродвигателя</td>
<td>ПМ</td>
<td>137689</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>87</td>
<td>Автоматизированная система регулирования температуры охлажденной воды электроприводом вентиляторной градирии</td>
<td>ПМ</td>
<td>137844</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>88</td>
<td>Устройство для очистки полости трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>139817</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>89</td>
<td>Устройство для очистки полости трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>141798</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>90</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>143197</td>
<td>03.03.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>91</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>143302</td>
<td>11.09.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>92</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>143888</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>93</td>
<td>Установка переработки природного или попутного нефтяного газов</td>
<td>ПМ</td>
<td>145567</td>
<td>18.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>94</td>
<td>Установка переработки природного или попутного нефтяного газов</td>
<td>ПМ</td>
<td>150781</td>
<td>27.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>95</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>156772</td>
<td>13.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>96</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>158968</td>
<td>29.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>97</td>
<td>Устройство для контроля проходного сечения трубопровода</td>
<td>ПМ</td>
<td>162048</td>
<td>01.02.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>98</td>
<td>Биомат</td>
<td>ПМ</td>
<td>162263</td>
<td>25.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>99</td>
<td>Устройство подвеса сталеполимерной гибкой трубы</td>
<td>ПМ</td>
<td>163074</td>
<td>23.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>100</td>
<td>Сепаратор</td>
<td>ПМ</td>
<td>165515</td>
<td>26.02.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>101</td>
<td>Пластинчатый теплообменник</td>
<td>ПМ</td>
<td>167922</td>
<td>04.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>102</td>
<td>Устройство для впрыска жидкости в газопровод</td>
<td>ПМ</td>
<td>174525</td>
<td>31.08.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>103</td>
<td>Способ переработки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2142325</td>
<td>15.03.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>104</td>
<td>Способ переработки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2147098</td>
<td>03.06.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>105</td>
<td>Центробежный сепаратор</td>
<td>ИП</td>
<td>2147913</td>
<td>31.05.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>106</td>
<td>Облегченный тампонажный раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2151267</td>
<td>10.11.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>107</td>
<td>Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии</td>
<td>ИП</td>
<td>2152817</td>
<td>15.11.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>108</td>
<td>Перо оболочковой трубинной лопатки &quot;Флокс 2&quot;</td>
<td>ИП</td>
<td>2154169</td>
<td>10.11.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>109</td>
<td>Способ определения содержания сероводорода в мазуте</td>
<td>ИП</td>
<td>2154602</td>
<td>05.01.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>110</td>
<td>Способ определения содержания сероводорода в мазуте</td>
<td>ИП</td>
<td>2155960</td>
<td>23.11.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>111.</td>
<td>Сочлененное транспортное средство</td>
<td>ИП</td>
<td>2156202</td>
<td>30.10.1998</td>
</tr>
<tr>
<td>112.</td>
<td>Статор компрессора газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2156381</td>
<td>27.01.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>113.</td>
<td>Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзльных породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2158353</td>
<td>13.03.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>114.</td>
<td>Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алкифатических углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2159676</td>
<td>07.06.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>115.</td>
<td>Способ подготовки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2161526</td>
<td>06.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>116.</td>
<td>Устройство для очистки внутренней поверхности труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2162754</td>
<td>08.12.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>117.</td>
<td>Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу</td>
<td>ИП</td>
<td>2165565</td>
<td>10.07.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>118.</td>
<td>Способ изготовления теплоизоляционного элемента</td>
<td>ИП</td>
<td>2167054</td>
<td>16.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>119.</td>
<td>Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2167181</td>
<td>27.07.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>120.</td>
<td>Способ очистки ствола скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2168000</td>
<td>24.08.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>121.</td>
<td>Способ подготовки природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2169251</td>
<td>08.12.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>122.</td>
<td>Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья</td>
<td>ИП</td>
<td>2170201</td>
<td>08.12.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>123.</td>
<td>Способ установки цементного моста</td>
<td>ИП</td>
<td>2170334</td>
<td>24.08.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>124.</td>
<td>Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2170369</td>
<td>10.01.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>125.</td>
<td>Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2170809</td>
<td>15.12.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>126.</td>
<td>Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты</td>
<td>ИП</td>
<td>2170810</td>
<td>13.05.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>127.</td>
<td>Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты</td>
<td>ИП</td>
<td>2170811</td>
<td>13.05.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>128.</td>
<td>Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2171382</td>
<td>21.07.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>129.</td>
<td>Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений</td>
<td>ИП</td>
<td>2173328</td>
<td>08.12.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>130.</td>
<td>Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2173810</td>
<td>26.06.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>131.</td>
<td>Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки</td>
<td>ИП</td>
<td>2173811</td>
<td>29.06.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>132.</td>
<td>Способ обнаружения повреждений трубопроводов при проведении операций налива сжиженных газов для предотвращения разливов</td>
<td>ИП</td>
<td>2173813</td>
<td>27.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>133.</td>
<td>Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2174617</td>
<td>15.06.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>134.</td>
<td>Способ крепления обсадных колонн в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2175711</td>
<td>15.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>135.</td>
<td>Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода</td>
<td>ИП</td>
<td>2176266</td>
<td>27.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>136.</td>
<td>Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания</td>
<td>ИП</td>
<td>2177114</td>
<td>03.04.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>137.</td>
<td>Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта</td>
<td>ИП</td>
<td>2177676</td>
<td>27.09.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>138.</td>
<td>Способ ремонта газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2178856</td>
<td>20.11.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>139.</td>
<td>Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2181069</td>
<td>13.04.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>140.</td>
<td>Способ газификации затрубного пространства скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2183726</td>
<td>20.10.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>141.</td>
<td>Способ обработки продуктивной зоны пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2183742</td>
<td>01.08.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>142.</td>
<td>Способ заложения поисковых и разведочных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2183843</td>
<td>15.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>143.</td>
<td>Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2184219</td>
<td>05.07.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>144.</td>
<td>Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2184223</td>
<td>05.07.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>145.</td>
<td>Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2184756</td>
<td>20.02.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>146.</td>
<td>Автогазозаправщик</td>
<td>ИП</td>
<td>2185976</td>
<td>13.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>147.</td>
<td>Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2185977</td>
<td>28.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>----------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>148.</td>
<td>Композиционный реагент для буровых растворов</td>
<td>ИП</td>
<td>2186083</td>
<td>12.07.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>149.</td>
<td>Рotor компрессора газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2186258</td>
<td>10.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>150.</td>
<td>Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2186685</td>
<td>14.04.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>151.</td>
<td>Компрессор газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2187023</td>
<td>03.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>152.</td>
<td>Опора газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2189475</td>
<td>26.10.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>153.</td>
<td>Компрессор газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2189499</td>
<td>26.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>154.</td>
<td>Способ ремонта трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2189517</td>
<td>30.10.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>155.</td>
<td>Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2190078</td>
<td>14.04.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>156.</td>
<td>Стенд для опрессовки газо-нефтепромыслового оборудования</td>
<td>ИП</td>
<td>2190081</td>
<td>08.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>157.</td>
<td>Уплотнительный элемент пакера</td>
<td>ИП</td>
<td>2190082</td>
<td>08.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>158.</td>
<td>Устройство для ликвидации течи</td>
<td>ИП</td>
<td>2190148</td>
<td>30.11.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>159.</td>
<td>Барокамера перфорационная</td>
<td>ИП</td>
<td>2193503</td>
<td>17.03.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>160.</td>
<td>Газотурбинный энергоагрегат</td>
<td>ИП</td>
<td>2193678</td>
<td>04.12.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>162.</td>
<td>Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль</td>
<td>ИП</td>
<td>2194261</td>
<td>28.03.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>163.</td>
<td>Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе</td>
<td>ИП</td>
<td>2194843</td>
<td>18.12.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>164.</td>
<td>Внутритрубное транспортное средство</td>
<td>ИП</td>
<td>2194918</td>
<td>07.05.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>165.</td>
<td>Трубоберезка внутренняя</td>
<td>ИП</td>
<td>2196218</td>
<td>26.09.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>166.</td>
<td>Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода</td>
<td>ИП</td>
<td>2197318</td>
<td>22.08.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>167.</td>
<td>Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии</td>
<td>ИП</td>
<td>2197678</td>
<td>07.05.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>168.</td>
<td>Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2198017</td>
<td>04.02.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>169.</td>
<td>Пакер</td>
<td>ИП</td>
<td>2198283</td>
<td>01.11.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>170.</td>
<td>Газотурбинная установка</td>
<td>ИП</td>
<td>2198311</td>
<td>03.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>171.</td>
<td>Способ ремонта магистрального трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2198340</td>
<td>24.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>172.</td>
<td>Компрессорная станция магистрального газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2198342</td>
<td>05.03.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>173.</td>
<td>Рабочая лопатка турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2199695</td>
<td>24.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>174.</td>
<td>Надроторное устройство турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2199680</td>
<td>26.01.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>175.</td>
<td>Внутритрубное транспортирующее средство</td>
<td>ИП</td>
<td>2199695</td>
<td>07.05.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>176.</td>
<td>Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2200255</td>
<td>26.02.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>177.</td>
<td>Газоотводное устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2202697</td>
<td>07.02.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>178.</td>
<td>Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>2202727</td>
<td>25.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>179.</td>
<td>Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины</td>
<td>ИП</td>
<td>2204202</td>
<td>10.01.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>180.</td>
<td>Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой трубы (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2204202</td>
<td>10.01.1999</td>
</tr>
<tr>
<td>181.</td>
<td>Газотурбинный двигатель</td>
<td>ИП</td>
<td>2204036</td>
<td>23.04.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>182.</td>
<td>Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2204709</td>
<td>18.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>183.</td>
<td>Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2204723</td>
<td>15.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>184.</td>
<td>Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт</td>
<td>ИП</td>
<td>2205272</td>
<td>13.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>185.</td>
<td>Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2205389</td>
<td>11.05.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>186.</td>
<td>Способ строительства многозабойной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2205935</td>
<td>20.09.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>187.</td>
<td>Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций</td>
<td>ИП</td>
<td>2207531</td>
<td>13.07.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>188.</td>
<td>Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата</td>
<td>ИП</td>
<td>2209298</td>
<td>06.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>189.</td>
<td>Устройство для расширения ствола скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2209920</td>
<td>25.09.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>190.</td>
<td>Керногазонаборник</td>
<td>ИП</td>
<td>2209922</td>
<td>31.10.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>191.</td>
<td>Способ разупрочнения угольного пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2209968</td>
<td>06.09.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>192.</td>
<td>Способ увеличения метапоэтажи угольного пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2209984</td>
<td>06.09.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>193.</td>
<td>Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2211179</td>
<td>27.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>194.</td>
<td>Способ ремонта скважин подземных резервуаров</td>
<td>ИП</td>
<td>2211300</td>
<td>27.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>195.</td>
<td>Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2211337</td>
<td>12.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>196.</td>
<td>Способ эксплуатации нефтесъемных или нефтегазовых скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2212523</td>
<td>14.05.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>197.</td>
<td>Газотурбинный двигатель</td>
<td>ИП</td>
<td>2213874</td>
<td>16.11.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>198.</td>
<td>Контейнер текстильный для балластировки трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2214546</td>
<td>04.11.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>199.</td>
<td>Гидродомкратный блок</td>
<td>ИП</td>
<td>2215116</td>
<td>21.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>200.</td>
<td>Установка для спуска-подъема труб под давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2215117</td>
<td>04.10.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>201.</td>
<td>Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2215118</td>
<td>08.10.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>202.</td>
<td>Головка колонная разъемная заклинивающаяся</td>
<td>ИП</td>
<td>2215121</td>
<td>28.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>203.</td>
<td>Опора подшипника газотурбинного двигателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2215886</td>
<td>28.11.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>204.</td>
<td>Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2217269</td>
<td>08.07.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>205.</td>
<td>Способ соединения пластмассовых армированных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2217311</td>
<td>14.08.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>206.</td>
<td>Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы</td>
<td>ИП</td>
<td>2219426</td>
<td>13.08.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>207.</td>
<td>Выхлопное устройство турбомашины</td>
<td>ИП</td>
<td>2220285</td>
<td>20.02.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>208.</td>
<td>Неразъемное соединение труб и способ его изготовления</td>
<td>ИП</td>
<td>2220355</td>
<td>25.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>209.</td>
<td>Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2221917</td>
<td>11.04.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>210.</td>
<td>Волнолом</td>
<td>ИП</td>
<td>2223359</td>
<td>12.10.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>211.</td>
<td>Клапан обратный</td>
<td>ИП</td>
<td>2223436</td>
<td>20.09.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>212.</td>
<td>Способ получения сероасфальтобетона</td>
<td>ИП</td>
<td>2223991</td>
<td>08.04.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>213.</td>
<td>Способ получения серобитума</td>
<td>ИП</td>
<td>2223992</td>
<td>08.04.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>214.</td>
<td>Способ предотвращения отклонения параметров турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки</td>
<td>ИП</td>
<td>2225945</td>
<td>10.04.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>215.</td>
<td>Опора ротора турбокомпрессора</td>
<td>ИП</td>
<td>2227232</td>
<td>24.09.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>216.</td>
<td>Туннельный нанотурбокомпрессор</td>
<td>ИП</td>
<td>2227850</td>
<td>17.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>217.</td>
<td>Гидронатаскиватель координатный</td>
<td>ИП</td>
<td>2228425</td>
<td>08.01.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>218.</td>
<td>Установка для определения стойкости полимерных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2229695</td>
<td>15.04.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>219.</td>
<td>Ротор многоступенчатой турбины</td>
<td>ИП</td>
<td>2230195</td>
<td>30.05.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>220.</td>
<td>Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате</td>
<td>ИП</td>
<td>2230637</td>
<td>24.03.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>221.</td>
<td>Защитное устройство для измерительных приборов</td>
<td>ИП</td>
<td>2231035</td>
<td>15.03.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>222.</td>
<td>Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтрально (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2232457</td>
<td>17.09.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>223.</td>
<td>Способ добчи нейтра из газовых скважин с нефтесодержащими пластами</td>
<td>ИП</td>
<td>2232877</td>
<td>30.06.2000</td>
</tr>
<tr>
<td>224.</td>
<td>Способ эксплуатации скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2232880</td>
<td>15.03.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>225.</td>
<td>Скважинный клапан-отсекатель</td>
<td>ИП</td>
<td>2234595</td>
<td>30.12.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>226.</td>
<td>Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2</td>
<td>ИП</td>
<td>2235582</td>
<td>18.12.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>227.</td>
<td>Устройство для опрессовки фонтанной &quot;елки&quot;</td>
<td>ИП</td>
<td>2236552</td>
<td>16.07.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>--------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>----------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>228.</td>
<td>Способ регулирования технологических параметров магистрального газопровода при наличии участков с пониженными допустимыми давлениями газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2238474</td>
<td>24.04.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>229.</td>
<td>Способ подземной добычи гидрминерального сырья</td>
<td>ИП</td>
<td>2239057</td>
<td>26.06.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>230.</td>
<td>Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2240468</td>
<td>17.04.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>231.</td>
<td>Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами</td>
<td>ИП</td>
<td>2240469</td>
<td>25.02.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>232.</td>
<td>Способ подземной добычи гидрминерального сырья</td>
<td>ИП</td>
<td>2241843</td>
<td>14.07.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>233.</td>
<td>Способ подземной добычи гидрминерального сырья</td>
<td>ИП</td>
<td>2242385</td>
<td>04.01.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>234.</td>
<td>Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2246611</td>
<td>12.08.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>235.</td>
<td>Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2241843</td>
<td>14.07.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>236.</td>
<td>Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ИП</td>
<td>2243385</td>
<td>04.01.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>237.</td>
<td>Способ двухступенчатого смещения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>22.03.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>238.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>239.</td>
<td>Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>22.03.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>240.</td>
<td>Способ компенсации работы гидравлического разрыва пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>241.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>242.</td>
<td>Способ сборки центробежного нагнетателя</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>243.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>244.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>245.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>246.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>247.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>248.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>249.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>250.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>251.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>252.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>253.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>254.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>255.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>256.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>257.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>258.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>259.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>260.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>261.</td>
<td>Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли с повышенной однородностью смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2250356</td>
<td>25.08.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>262.</td>
<td>Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ИП</td>
<td>2267019</td>
<td>27.04.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>263.</td>
<td>Опора надземного трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2267686</td>
<td>25.06.2001</td>
</tr>
<tr>
<td>264.</td>
<td>Способ определения качества катауческих магнезитовых порошков</td>
<td>ИП</td>
<td>2269773</td>
<td>02.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>265.</td>
<td>Способ бесстанишной замены трубопровода большого диаметра</td>
<td>ИП</td>
<td>2270952</td>
<td>26.04.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>266.</td>
<td>Осмотическая энергоустановка непрерывного действия</td>
<td>ИП</td>
<td>2271463</td>
<td>26.06.2003</td>
</tr>
<tr>
<td>267.</td>
<td>Цистерна для сжиженных газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2272216</td>
<td>09.08.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>268.</td>
<td>Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2274726</td>
<td>17.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>269.</td>
<td>Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)</td>
<td>ИП</td>
<td>2274794</td>
<td>20.04.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>270.</td>
<td>Блок силовой газоперекачивающего агрегата</td>
<td>ИП</td>
<td>2276277</td>
<td>28.10.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>271.</td>
<td>Способ определения герметичности приустьевой части кондуктора или промежуточной колонны эксплуатационной газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2278257</td>
<td>27.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>272.</td>
<td>Устройство для нагнетания флюида</td>
<td>ИП</td>
<td>2280152</td>
<td>15.04.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>273.</td>
<td>Автоматическое устройство аварийного закрытия крана</td>
<td>ИП</td>
<td>2282088</td>
<td>21.09.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>274.</td>
<td>Центратор обсадной колонны</td>
<td>ИП</td>
<td>2282705</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>275.</td>
<td>Башмак обсадной колонны</td>
<td>ИП</td>
<td>2282706</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>276.</td>
<td>Заколонный пакер</td>
<td>ИП</td>
<td>2282711</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>277.</td>
<td>Центратор обсадной колонны</td>
<td>ИП</td>
<td>2285109</td>
<td>30.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>278.</td>
<td>Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2285192</td>
<td>08.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>279.</td>
<td>Скважинный газопесочный сепаратор</td>
<td>ИП</td>
<td>2286450</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>280.</td>
<td>Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метаноугольной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2287682</td>
<td>30.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>281.</td>
<td>Устройство для расширения ствола скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2288338</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>282.</td>
<td>Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры</td>
<td>ИП</td>
<td>2288345</td>
<td>28.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>283.</td>
<td>Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2291280</td>
<td>07.06.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>284.</td>
<td>Морская ледостойкая стационарная платформа</td>
<td>ИП</td>
<td>2292421</td>
<td>17.09.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>285.</td>
<td>Механический пакер</td>
<td>ИП</td>
<td>2294427</td>
<td>29.07.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>286.</td>
<td>Цистерна для сжиженных газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2294479</td>
<td>11.07.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>287.</td>
<td>Способ газодинамического розжига газовых горелок факелевых устройств</td>
<td>ИП</td>
<td>2294485</td>
<td>27.02.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>288.</td>
<td>Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2298637</td>
<td>04.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>289.</td>
<td>Способ испытания трубы</td>
<td>ИП</td>
<td>2298777</td>
<td>06.07.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>290.</td>
<td>Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2301323</td>
<td>08.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>291.</td>
<td>Устройство для подводного хранения газа (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2301938</td>
<td>15.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>292.</td>
<td>Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2301982</td>
<td>15.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>293.</td>
<td>Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения</td>
<td>ИП</td>
<td>2303096</td>
<td>02.09.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>294.</td>
<td>Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2304555</td>
<td>08.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>295.</td>
<td>Буровой раствор без твердой фазы (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2304605</td>
<td>14.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>296.</td>
<td>Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2305116</td>
<td>16.03.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>297.</td>
<td>Гелеобразующий состав для глушения скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2306326</td>
<td>07.06.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>298.</td>
<td>Газодинамический источник сейсмических колебаний</td>
<td>ИП</td>
<td>2306411</td>
<td>12.05.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>299.</td>
<td>Способ утилизации шахтного метана</td>
<td>ИП</td>
<td>2306423</td>
<td>09.08.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>300.</td>
<td>Способ ремонта действующего трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2306476</td>
<td>15.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>301.</td>
<td>Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2306540</td>
<td>08.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>302.</td>
<td>Способ мониторинга разработки газовых месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2307379</td>
<td>01.03.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>303.</td>
<td>Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоль</td>
<td>ИП</td>
<td>2307699</td>
<td>03.10.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>304.</td>
<td>Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоль</td>
<td>ИП</td>
<td>2307700</td>
<td>03.10.2002</td>
</tr>
<tr>
<td>305.</td>
<td>Датчик контроля коррозионной активности среды</td>
<td>ИП</td>
<td>2308703</td>
<td>21.02.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>306.</td>
<td>Датчик контроля коррозионной активности среды</td>
<td>ИП</td>
<td>2308704</td>
<td>14.12.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>307.</td>
<td>Буферная жидкость</td>
<td>ИП</td>
<td>2308703</td>
<td>21.02.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>308.</td>
<td>Устройство сверлильно-фрезерное УСФ</td>
<td>ИП</td>
<td>2309821</td>
<td>10.02.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>309.</td>
<td>Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя</td>
<td>ИП</td>
<td>2309880</td>
<td>08.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>310.</td>
<td>Фланец колонный разъемный</td>
<td>ИП</td>
<td>2309880</td>
<td>08.08.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>311.</td>
<td>Очистной поршень</td>
<td>ИП</td>
<td>2311587</td>
<td>17.04.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>312.</td>
<td>Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки</td>
<td>ИП</td>
<td>2314411</td>
<td>25.08.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>313.</td>
<td>Насосная система</td>
<td>ИП</td>
<td>2315198</td>
<td>15.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>314.</td>
<td>Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты</td>
<td>ИП</td>
<td>2315225</td>
<td>15.03.2005</td>
</tr>
<tr>
<td>315.</td>
<td>Гидромеханический перфоратор</td>
<td>ИП</td>
<td>2316644</td>
<td>16.08.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>316.</td>
<td>Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ</td>
<td>ИП</td>
<td>2320914</td>
<td>09.02.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>317.</td>
<td>Тампонажный раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2322471</td>
<td>11.07.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>318.</td>
<td>Жидкость для гидравлического разрыва пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2322476</td>
<td>16.10.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>319.</td>
<td>Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод</td>
<td>ИП</td>
<td>2323244</td>
<td>25.08.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>320.</td>
<td>Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2326242</td>
<td>14.07.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>321.</td>
<td>Устройство дистанционного розжига факельных газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2324111</td>
<td>27.03.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>322.</td>
<td>Устройство для создания кроссовера</td>
<td>ИП</td>
<td>2325509</td>
<td>24.11.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>323.</td>
<td>Изоляционный антикоррозионный материал РАМ</td>
<td>ИП</td>
<td>2325584</td>
<td>21.02.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>324.</td>
<td>Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод</td>
<td>ИП</td>
<td>2325585</td>
<td>21.02.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>325.</td>
<td>Способ заказчивания скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2326232</td>
<td>29.03.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>326.</td>
<td>Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2326242</td>
<td>14.07.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>327.</td>
<td>Покрытие антикоррозионное модифицирующее</td>
<td>ИП</td>
<td>2326911</td>
<td>16.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>328.</td>
<td>Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2327821</td>
<td>27.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>329.</td>
<td>Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2327867</td>
<td>06.10.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>330.</td>
<td>Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутримышевых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера</td>
<td>ИП</td>
<td>2329371</td>
<td>26.10.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>331.</td>
<td>Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2329498</td>
<td>28.05.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>332.</td>
<td>Устройство для установки цементного моста</td>
<td>ИП</td>
<td>2331756</td>
<td>14.07.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>333.</td>
<td>Индукционный зонд для определения дефектов обсадной колонны и насосно-компрессорных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2331765</td>
<td>18.12.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>334.</td>
<td>Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжению</td>
<td>ИП</td>
<td>2332609</td>
<td>22.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>335.</td>
<td>Способ ремонта трубопровода (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2332610</td>
<td>22.12.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>336.</td>
<td>Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр</td>
<td>ИП</td>
<td>2333461</td>
<td>20.11.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>337.</td>
<td>Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений</td>
<td>ИП</td>
<td>2335634</td>
<td>06.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>338.</td>
<td>Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2336295</td>
<td>10.03.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>339.</td>
<td>Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2338116</td>
<td>29.04.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>340.</td>
<td>Способ изоляции трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2338117</td>
<td>06.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>341.</td>
<td>Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль</td>
<td>ИП</td>
<td>2338834</td>
<td>28.09.2006</td>
</tr>
<tr>
<td>342.</td>
<td>Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2340823</td>
<td>29.04.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>343.</td>
<td>Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2341648</td>
<td>20.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>344.</td>
<td>Буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2344152</td>
<td>20.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>345.</td>
<td>Буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2344153</td>
<td>20.04.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>346.</td>
<td>Способ сжигания газа на шельфе или побережье арктических морей</td>
<td>ИП</td>
<td>2344359</td>
<td>04.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>347.</td>
<td>Способ сжигания газа и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2344360</td>
<td>04.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>348.</td>
<td>Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь</td>
<td>ИП</td>
<td>2347228</td>
<td>05.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>349.</td>
<td>Теплоизолированная колонна</td>
<td>ИП</td>
<td>2352750</td>
<td>13.08.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>350.</td>
<td>Энергоустановка на топливных элементах</td>
<td>ИП</td>
<td>2355660</td>
<td>29.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>351.</td>
<td>Задвижка</td>
<td>ИП</td>
<td>2354877</td>
<td>02.08.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>352.</td>
<td>Способ изготовления керамического щебня</td>
<td>ИП</td>
<td>2355662</td>
<td>29.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>353.</td>
<td>Технологическая линия для изготовления керамического щебня</td>
<td>ИП</td>
<td>2355661</td>
<td>29.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>354.</td>
<td>Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2356605</td>
<td>31.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>355.</td>
<td>Состав для разрушения органофильтрных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2360941</td>
<td>05.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>356.</td>
<td>Способ бесстационарной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2362080</td>
<td>19.11.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>357.</td>
<td>Извлекаемый струйный насос</td>
<td>ИП</td>
<td>2362913</td>
<td>09.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>358.</td>
<td>Способ бесстационарной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва</td>
<td>ИП</td>
<td>2362936</td>
<td>19.11.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>359.</td>
<td>Сужающее устройство для измерения расхода газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2366899</td>
<td>25.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>360.</td>
<td>Разделитель жидкостей</td>
<td>ИП</td>
<td>2369426</td>
<td>26.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>361.</td>
<td>Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга</td>
<td>ИП</td>
<td>2370315</td>
<td>04.10.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>362.</td>
<td>Горелочное устройство</td>
<td>ИП</td>
<td>2370702</td>
<td>02.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>363.</td>
<td>Способ получения водорода и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2372277</td>
<td>10.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>364.</td>
<td>Электромагнитный скважинный дефектоскоп</td>
<td>ИП</td>
<td>2372478</td>
<td>09.04.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>365.</td>
<td>Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью</td>
<td>ИП</td>
<td>2372990</td>
<td>14.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>366.</td>
<td>Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты</td>
<td>ИП</td>
<td>2373374</td>
<td>26.02.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>367.</td>
<td>Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний</td>
<td>ИП</td>
<td>2373466</td>
<td>14.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>368.</td>
<td>Состав ванны для ликвидации прихватов колонных труб</td>
<td>ИП</td>
<td>2374296</td>
<td>04.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>369.</td>
<td>Состав ванны для ликвидации прихватов трубных колонн</td>
<td>ИП</td>
<td>2374297</td>
<td>04.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>370.</td>
<td>Одорант для природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2374305</td>
<td>24.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>371.</td>
<td>Способ сооружения гравийного фильтра</td>
<td>ИП</td>
<td>2374431</td>
<td>19.02.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>372.</td>
<td>Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2374554</td>
<td>03.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>373.</td>
<td>Способ морской доставки природного газа потребителю</td>
<td>ИП</td>
<td>2375246</td>
<td>12.05.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>374.</td>
<td>Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при</td>
<td>ИП</td>
<td>2375281</td>
<td>26.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>375.</td>
<td>Устройство дистанционного розжига факельных газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2375635</td>
<td>28.11.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>376.</td>
<td>Устройство для заворота колонных головок</td>
<td>ИП</td>
<td>2376448</td>
<td>26.02.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>377.</td>
<td>Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях</td>
<td>ИП</td>
<td>2377172</td>
<td>04.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>378.</td>
<td>Способ определения содержания углеводородов в керне</td>
<td>ИП</td>
<td>2378493</td>
<td>15.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>379.</td>
<td>Способ расконсервации нефтезазойной скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2378497</td>
<td>11.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>380.</td>
<td>Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем</td>
<td>ИП</td>
<td>2379324</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>381.</td>
<td>Способ консервации многозабойной скважины, пройденной скважиной в условиях минимальных пластовых давлений</td>
<td>ИП</td>
<td>2379467</td>
<td>25.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>382.</td>
<td>Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2379487</td>
<td>16.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>383.</td>
<td>Способ извлечения защемленного водой газанана</td>
<td>ИП</td>
<td>2379490</td>
<td>18.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>384.</td>
<td>Способ извлечения защемленного водой газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2379496</td>
<td>18.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>385.</td>
<td>Конструкция многозабойной скважины для экспорлатации в зоне многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2379497</td>
<td>18.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>386.</td>
<td>Способ извлечения защемленного водой газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2379674</td>
<td>23.05.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>387.</td>
<td>Способ технического обслуживания технологического оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования</td>
<td>ИП</td>
<td>2381475</td>
<td>03.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>388.</td>
<td>Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2382176</td>
<td>11.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>389.</td>
<td>Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для экспорлатации в зоне многолетнемерзлых пород</td>
<td>ИП</td>
<td>2382182</td>
<td>29.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>390.</td>
<td>Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов</td>
<td>ИП</td>
<td>2382807</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>391.</td>
<td>Способ приготовления бурового раствора с использованием поницителя фильтрации полуколлоидного типа</td>
<td>ИП</td>
<td>2382808</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>392.</td>
<td>Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов</td>
<td>ИП</td>
<td>2383007</td>
<td>11.08.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>393.</td>
<td>Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов</td>
<td>ИП</td>
<td>2383732</td>
<td>02.10.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>394.</td>
<td>Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище</td>
<td>ИП</td>
<td>2384504</td>
<td>24.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>395.</td>
<td>Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2384505</td>
<td>06.07.2007</td>
</tr>
<tr>
<td>396.</td>
<td>Консервация штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2384616</td>
<td>12.03.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>397.</td>
<td>Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2384673</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>398.</td>
<td>Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения</td>
<td>ИП</td>
<td>2384690</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>399.</td>
<td>Скважинный датчик</td>
<td>ИП</td>
<td>2384699</td>
<td>07.04.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>400.</td>
<td>Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2386778</td>
<td>23.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>401.</td>
<td>Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде</td>
<td>ИП</td>
<td>2386805</td>
<td>29.01.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>402.</td>
<td>Устройство для исследования высокотемпературных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2386809</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>403.</td>
<td>Способ приготовления глинистого раствора</td>
<td>ИП</td>
<td>2388783</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>404.</td>
<td>Буровой раствор на углеводородной основе</td>
<td>ИП</td>
<td>2388784</td>
<td>01.09.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>405.</td>
<td>Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2388900</td>
<td>01.12.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>-------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>406.</td>
<td>Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю</td>
<td>ИП</td>
<td>2392535</td>
<td>12.05.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>407.</td>
<td>Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне</td>
<td>ИП</td>
<td>2393335</td>
<td>10.04.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>408.</td>
<td>Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2393336</td>
<td>10.04.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>409.</td>
<td>Наконечник кабельный</td>
<td>ИП</td>
<td>2393599</td>
<td>07.04.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>410.</td>
<td>Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2394984</td>
<td>16.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>411.</td>
<td>Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2393336</td>
<td>10.04.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>412.</td>
<td>Наконечник кабельный</td>
<td>ИП</td>
<td>2393599</td>
<td>07.04.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>413.</td>
<td>Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода</td>
<td>ИП</td>
<td>2406559</td>
<td>01.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>414.</td>
<td>Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости</td>
<td>ИП</td>
<td>2410311</td>
<td>13.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>415.</td>
<td>Способ определения критических скоростей флюида</td>
<td>ИП</td>
<td>2415400</td>
<td>16.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>416.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2414602</td>
<td>13.04.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>417.</td>
<td>Способ получения одоранта для природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>418.</td>
<td>Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2422347</td>
<td>25.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>419.</td>
<td>Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами</td>
<td>ИП</td>
<td>2414607</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>420.</td>
<td>Способ определения термодинамического состояния в системе газомоторного топлива</td>
<td>ИП</td>
<td>2414979</td>
<td>14.07.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>421.</td>
<td>Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2413838</td>
<td>24.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>422.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>423.</td>
<td>Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива</td>
<td>ИП</td>
<td>2412438</td>
<td>10.08.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>424.</td>
<td>Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта</td>
<td>ИП</td>
<td>2413838</td>
<td>24.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>425.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>426.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>428.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>430.</td>
<td>Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2422347</td>
<td>25.12.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>431.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>432.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>433.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>434.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>435.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>436.</td>
<td>Способ определения дрейфа морских льдов</td>
<td>ИП</td>
<td>2416025</td>
<td>30.06.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>---------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>437.</td>
<td>Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами</td>
<td>ИП</td>
<td>2424928</td>
<td>16.11.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>438.</td>
<td>Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2425929</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>439.</td>
<td>Способ газомехатронографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2426112</td>
<td>24.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>440.</td>
<td>Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2428375</td>
<td>11.01.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>441.</td>
<td>Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2425929</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>442.</td>
<td>Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2425929</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>443.</td>
<td>Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2425929</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>444.</td>
<td>Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ</td>
<td>ИП</td>
<td>2431033</td>
<td>01.03.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>445.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>446.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>447.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>448.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>449.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>450.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>451.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>452.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>453.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>454.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>455.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>456.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>457.</td>
<td>Способ определения механических свойств монолитных образцов</td>
<td>ИП</td>
<td>2431129</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>469.</td>
<td>Безглинистой буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давленний</td>
<td>ИП</td>
<td>2440397</td>
<td>16.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>470.</td>
<td>Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2440398</td>
<td>16.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>471.</td>
<td>Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2440399</td>
<td>04.05.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>472.</td>
<td>Способ обнаружения маркеров - параметрических рассеивателей</td>
<td>ИП</td>
<td>2441253</td>
<td>01.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>473.</td>
<td>Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2441975</td>
<td>28.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>474.</td>
<td>Способ консервации газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2442877</td>
<td>04.08.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>475.</td>
<td>Способ разработки нефтяной оторочки краевого типа</td>
<td>ИП</td>
<td>2442882</td>
<td>21.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>476.</td>
<td>Буровой раствор на синтетической основе</td>
<td>ИП</td>
<td>2445336</td>
<td>02.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>477.</td>
<td>Буровой раствор на углеводородной основе</td>
<td>ИП</td>
<td>2445337</td>
<td>02.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>478.</td>
<td>Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давления</td>
<td>ИП</td>
<td>2445446</td>
<td>28.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>479.</td>
<td>Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа</td>
<td>ИП</td>
<td>2445593</td>
<td>01.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>480.</td>
<td>Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2445594</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>481.</td>
<td>Способ мониторинга смещений земной поверхности и деформаций сооружений на территории месторождения полезных ископаемых</td>
<td>ИП</td>
<td>2446411</td>
<td>29.05.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>482.</td>
<td>Буровой раствор на углеводородной основе</td>
<td>ИП</td>
<td>2447121</td>
<td>11.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>483.</td>
<td>Способ осушки и очистки природных газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2447929</td>
<td>01.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>484.</td>
<td>Система для обнаружения человека, теряющегося на воде</td>
<td>ИП</td>
<td>2448017</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>485.</td>
<td>Способ биохимической очистки сточных вод</td>
<td>ИП</td>
<td>2448056</td>
<td>01.10.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>486.</td>
<td>Способ рекультивации нарушенных земель</td>
<td>ИП</td>
<td>2449001</td>
<td>19.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>487.</td>
<td>Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей</td>
<td>ИП</td>
<td>2449206</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>488.</td>
<td>Способ составления ледовых карт</td>
<td>ИП</td>
<td>2449245</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>489.</td>
<td>Гидрохимическая донная обсерватория</td>
<td>ИП</td>
<td>2449325</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>490.</td>
<td>Способ определения состояния ледяного покрова</td>
<td>ИП</td>
<td>2449326</td>
<td>24.02.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>491.</td>
<td>Плавучее устройство для сбора разлитой нефти</td>
<td>ИП</td>
<td>2451133</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>492.</td>
<td>Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенно-пласт (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2451175</td>
<td>15.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>493.</td>
<td>Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральный газопровод с заданной равномерной скоростью</td>
<td>ИП</td>
<td>2451867</td>
<td>17.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>494.</td>
<td>Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливоуглеводородной смеси в малоэмиссионной горелке</td>
<td>ИП</td>
<td>2451878</td>
<td>07.02.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>495.</td>
<td>Способ трубопроводной транспортировки гелия от месторождения потребителям</td>
<td>ИП</td>
<td>2454599</td>
<td>10.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>496.</td>
<td>Способ приготовления эмульсионного бурового раствора</td>
<td>ИП</td>
<td>2455332</td>
<td>17.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>497.</td>
<td>Буферная жидкость</td>
<td>ИП</td>
<td>2455333</td>
<td>17.06.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>498.</td>
<td>Способ строительства, транспортировки и монтажа верхнего строения на опорную часть морского нефтегазопромыслового сооружения на мелководной акватории</td>
<td>ИП</td>
<td>2455421</td>
<td>19.06.2009</td>
</tr>
<tr>
<td>499.</td>
<td>Устройство для ввода в лубрикатор тягового элемента</td>
<td>ИП</td>
<td>2455455</td>
<td>01.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>503.</td>
<td>Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2455477</td>
<td>07.02.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>504.</td>
<td>Лубрикаторный комплекс для скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2455480</td>
<td>29.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>505.</td>
<td>Способ сооружения многозабойной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2456426</td>
<td>07.02.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>506.</td>
<td>Способ геохимической разведки</td>
<td>ИП</td>
<td>2456644</td>
<td>03.09.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>507.</td>
<td>Способ газоснабжения населенных пунктов</td>
<td>ИП</td>
<td>2458283</td>
<td>05.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>508.</td>
<td>Телескопическая механическая опора</td>
<td>ИП</td>
<td>2459923</td>
<td>09.11.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>509.</td>
<td>Способ понтенциальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2459948</td>
<td>14.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>510.</td>
<td>Детектор контроля капельного уноса</td>
<td>ИП</td>
<td>2460045</td>
<td>30.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>511.</td>
<td>Способ биологического обезвреживания высоководородных отходов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2465218</td>
<td>16.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>512.</td>
<td>Способ стабилизации водного раствора полиакриламида</td>
<td>ИП</td>
<td>2466160</td>
<td>17.01.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>513.</td>
<td>Модульная компрессорная станция</td>
<td>ИП</td>
<td>2463515</td>
<td>05.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>514.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2468363</td>
<td>20.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>515.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2468999</td>
<td>16.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>516.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2469242</td>
<td>06.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>517.</td>
<td>Ингибитирующий буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2468057</td>
<td>02.03.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>518.</td>
<td>Состав для предотвращения гидратных и парафиноуглеводородных отложений</td>
<td>ИП</td>
<td>2468059</td>
<td>14.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>519.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2468186</td>
<td>29.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>520.</td>
<td>Способ моделирования пласто-флюидальной системы разрабатываемого месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2468203</td>
<td>10.05.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>521.</td>
<td>Потоковый хроматограф</td>
<td>ИП</td>
<td>2468363</td>
<td>20.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>522.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2468999</td>
<td>16.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>523.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2469242</td>
<td>06.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>524.</td>
<td>Способ очистки сточных вод от метанола</td>
<td>ИП</td>
<td>2470979</td>
<td>21.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>525.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2471061</td>
<td>29.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>526.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2471062</td>
<td>29.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>527.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2471062</td>
<td>29.06.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>528.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2471846</td>
<td>20.07.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>529.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>530.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>531.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>532.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>533.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>534.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>535.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>536.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>537.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>538.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>539.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>540.</td>
<td>Способ изоляции притока пластовых вод в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2472081</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>541.</td>
<td>Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2483250</td>
<td>06.04.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>542.</td>
<td>Способ заканчивания газовой скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2484241</td>
<td>21.09.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>543.</td>
<td>Способ перекачки газа (варианты) и компрессорная станция для его осуществления (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2484360</td>
<td>11.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>544.</td>
<td>Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных трубопроводов и система для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2484361</td>
<td>12.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>545.</td>
<td>Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения</td>
<td>ИП</td>
<td>2485283</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>546.</td>
<td>Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения</td>
<td>ИП</td>
<td>2485391</td>
<td>15.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>548.</td>
<td>Биосорбент для очистки воды от углеводородных загрязнений и способ его получения</td>
<td>ИП</td>
<td>2487752</td>
<td>12.01.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>549.</td>
<td>Способ очистки раствора диэтаноламина от примесей</td>
<td>ИП</td>
<td>2488692</td>
<td>20.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>550.</td>
<td>Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр</td>
<td>ИП</td>
<td>2488849</td>
<td>15.02.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>551.</td>
<td>Скважинный твердомер</td>
<td>ИП</td>
<td>2489699</td>
<td>17.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>552.</td>
<td>Способ очистки раствора диэтаноламина от примесей</td>
<td>ИП</td>
<td>2491981</td>
<td>26.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>553.</td>
<td>Буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2492207</td>
<td>16.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>554.</td>
<td>Катионноингибирующий буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2492208</td>
<td>24.10.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>555.</td>
<td>Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами</td>
<td>ИП</td>
<td>2493231</td>
<td>30.01.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>556.</td>
<td>Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройство для его реализации</td>
<td>ИП</td>
<td>2496106</td>
<td>25.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>557.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2496725</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>558.</td>
<td>Жидкость для глушения скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2499019</td>
<td>24.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>559.</td>
<td>Способ ликвидации скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2499127</td>
<td>15.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>560.</td>
<td>Способ частичного сжигания природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2499208</td>
<td>06.04.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>561.</td>
<td>Способ текущего контроля природного газа и устройства для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2502545</td>
<td>08.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>563.</td>
<td>Способ выявления газогидратов в низкотемпературных породах</td>
<td>ИП</td>
<td>2502876</td>
<td>19.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>564.</td>
<td>Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2503511</td>
<td>07.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>565.</td>
<td>Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси</td>
<td>ИП</td>
<td>2503878</td>
<td>28.05.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>566.</td>
<td>Гаситель пульсаций давления в газопроводе</td>
<td>ИП</td>
<td>2505734</td>
<td>28.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>567.</td>
<td>Способ определения координат места порыва подводного трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2511873</td>
<td>12.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>568.</td>
<td>Способ отбора образцов газов от H2S и CO2</td>
<td>ИП</td>
<td>2513400</td>
<td>12.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>569.</td>
<td>Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2516750</td>
<td>19.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>570.</td>
<td>Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидродинамического резервуара многопластового месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2523318</td>
<td>01.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>571.</td>
<td>Запорное устройство с горизонтальной направляющей камеры сгорания газотурбинного двигателя и способ её эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2527516</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>572.</td>
<td>Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2528786</td>
<td>20.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>575.</td>
<td>Способ и устройство для управления внутритрубным объектом</td>
<td>ИП</td>
<td>2528790</td>
<td>20.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>576.</td>
<td>Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2528792</td>
<td>20.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>577.</td>
<td>Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2530031</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>578.</td>
<td>Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2533394</td>
<td>01.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>579.</td>
<td>Гидромеханический перфоратор</td>
<td>ИП</td>
<td>2533514</td>
<td>24.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>580.</td>
<td>Труборез-трубовка</td>
<td>ИП</td>
<td>2533563</td>
<td>01.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>581.</td>
<td>Способ заканчивания скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2533783</td>
<td>01.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>582.</td>
<td>Способ восстановления обводненной газовой или газоконденсатной скважины и предупреждения её обводнения при дальнейшей эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2534291</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>583.</td>
<td>Способ гидравлического разрыва и крепления пластов</td>
<td>ИП</td>
<td>2534545</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>584.</td>
<td>Сорбент для очистки и утилизации отходов и грунтов, загрязненных нефтепродуктами</td>
<td>ИП</td>
<td>2534547</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>585.</td>
<td>Сорбент для очистки и обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами</td>
<td>ИП</td>
<td>2534547</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>586.</td>
<td>Способ обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами</td>
<td>ИП</td>
<td>2534787</td>
<td>07.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>587.</td>
<td>Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2537149</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>588.</td>
<td>Расширитель</td>
<td>ИП</td>
<td>2538021</td>
<td>01.08.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>589.</td>
<td>Способ сжигания природного газа и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2538192</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>590.</td>
<td>Способ восстановления самозадавливающейся газовой скважины с аномально низким пластовым давлением</td>
<td>ИП</td>
<td>2539060</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>592.</td>
<td>Состав для временного блокирования продуктивного пласта на водной основе</td>
<td>ИП</td>
<td>2543003</td>
<td>18.03.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>593.</td>
<td>Способ кислотного продольно-щелевого гидравлического разрыва низкопроницаемого терригенного коллектора</td>
<td>ИП</td>
<td>2543004</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>594.</td>
<td>Способ восстановления обводненной скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2543005</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>595.</td>
<td>Реагент для обезвреживания отходов, загрязненных углеводородами</td>
<td>ИП</td>
<td>2543896</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>596.</td>
<td>Способ биологического обезвреживания жидких углеводородосодержащих отходов</td>
<td>ИП</td>
<td>2543897</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>597.</td>
<td>Реагент для обезвреживания почвогрунтов, загрязненных углеводородами</td>
<td>ИП</td>
<td>2545296</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>598.</td>
<td>Способ удаления жидкости глушения из газовой скважины при пластовом давлении ниже гидростатического</td>
<td>ИП</td>
<td>2547864</td>
<td>18.03.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>599.</td>
<td>Способ сжигания предварительно подготовленной &quot;бедной&quot; топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с применением диффузионного стабилизирующего факела</td>
<td>ИП</td>
<td>2548525</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>600.</td>
<td>Установка для калибровки скважинных термометров-манометров</td>
<td>ИП</td>
<td>2548922</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>601.</td>
<td>Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров</td>
<td>ИП</td>
<td>2550162</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>602.</td>
<td>Установка для калибровки скважинных жидкостных расходомеров</td>
<td>ИП</td>
<td>2554688</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>603.</td>
<td>Сорбент для очистки от нефтезагрязнений</td>
<td>ИП</td>
<td>2557617</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>604.</td>
<td>Способ прокладки газонефтепровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2559218</td>
<td>15.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>605.</td>
<td>Способ прокладки трубопровода</td>
<td>ИП</td>
<td>2559222</td>
<td>15.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>606.</td>
<td>Кольцевая камера сгорания газотурбинного двигателя и способ её эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2561754</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>607.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2561755</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>608.</td>
<td>Способ осушки полости трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2562873</td>
<td>27.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>609.</td>
<td>Способ сжигания предварительно подготовленной &quot;бедной&quot; топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с</td>
<td>ИП</td>
<td>2564474</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>610.</td>
<td>Способ сжигания предварительно подготовленной &quot;бедной&quot; топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с регулировкой расхода пилотного топлива</td>
<td>ИП</td>
<td>2564746</td>
<td>12.02.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>611.</td>
<td>Способ переработки природного или попутного нефтяного газов</td>
<td>ИП</td>
<td>2570736</td>
<td>18.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>612.</td>
<td>Установка для исследования процесса получения синтетических жидких углеводородов</td>
<td>ИП</td>
<td>2572391</td>
<td>20.11.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>613.</td>
<td>Способ крепления технологических скважин подземных хранилищ газооформенных и жидкых углеводородов (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2576416</td>
<td>14.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>614.</td>
<td>Способ закачивания скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2580565</td>
<td>28.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>615.</td>
<td>Способ испытания трубных сталей на коррозионное растрескивание под напряжением</td>
<td>ИП</td>
<td>2582911</td>
<td>02.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>616.</td>
<td>Установка для исследования процесса получения синтетической нефти</td>
<td>ИП</td>
<td>2586320</td>
<td>20.11.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>617.</td>
<td>Способ создания подземного хранилища газа в водоносной геологической структуре</td>
<td>ИП</td>
<td>2588500</td>
<td>28.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>618.</td>
<td>Установка для исследования процесса получения синтетических нефтяных фракций</td>
<td>ИП</td>
<td>2588635</td>
<td>28.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>619.</td>
<td>Способ оценки склонности смазочных масел к образованию высокотемпературных отложений</td>
<td>ИП</td>
<td>2589284</td>
<td>07.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>620.</td>
<td>Способ снижения теплообмена в скважине при разработке многопластового месторождения</td>
<td>ИП</td>
<td>2591325</td>
<td>29.05.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>621.</td>
<td>Ингибитор сероводородной коррозии и наводороживания</td>
<td>ИП</td>
<td>2591923</td>
<td>02.04.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>622.</td>
<td>Мембранный газораспределительный модуль</td>
<td>ИП</td>
<td>2595699</td>
<td>05.06.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>623.</td>
<td>Способ определения условного эксплуатационного ресурса смазочного масла</td>
<td>ИП</td>
<td>2595874</td>
<td>07.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>624.</td>
<td>Способ низкотемпературного разложения сероводорода с получением водорода и серы</td>
<td>ИП</td>
<td>2600375</td>
<td>13.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>625.</td>
<td>Способ подвешивания сталеполимерной безмуфтовой гибкой трубы в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2601078</td>
<td>29.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>626.</td>
<td>Установка для исследования каталитических газохимических процессов</td>
<td>ИП</td>
<td>2601265</td>
<td>28.08.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>627.</td>
<td>Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов</td>
<td>ИП</td>
<td>2603774</td>
<td>14.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>628.</td>
<td>Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов</td>
<td>ИП</td>
<td>2603775</td>
<td>14.10.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>629.</td>
<td>Летучий ингибитор коррозии</td>
<td>ИП</td>
<td>2604164</td>
<td>08.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>630.</td>
<td>Противокоррозионный материал</td>
<td>ИП</td>
<td>2608483</td>
<td>08.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>631.</td>
<td>Биокомпозитный материал для очистки сточных вод от нитрит-,- нитрат-,-fosfat-ионов</td>
<td>ИП</td>
<td>2608527</td>
<td>17.06.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>632.</td>
<td>Способ гидроконверсии тяжелой части матричной нефти</td>
<td>ИП</td>
<td>2614140</td>
<td>09.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>633.</td>
<td>Способ переработки природного газа с извлечением C2+ и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2614947</td>
<td>11.05.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>634.</td>
<td>Установка получения синтетического жидкого топлива</td>
<td>ИП</td>
<td>2614956</td>
<td>31.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>635.</td>
<td>Способ оснащения глубокой газовой скважины компоновкой лифтовой колонны</td>
<td>ИП</td>
<td>2614998</td>
<td>15.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>636.</td>
<td>Установка облагораживания синтетических нефтяных фракций</td>
<td>ИП</td>
<td>2620795</td>
<td>31.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>638.</td>
<td>Способ рекультивации разрушенных земель в зоне многолетней мерзлоты</td>
<td>ИП</td>
<td>2620829</td>
<td>12.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>639.</td>
<td>Способ разделения несмещивающихся жидкостей разной плотности и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2622774</td>
<td>26.11.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>640.</td>
<td>Способ изготовления органоминерального удобрения для реализации разрушенных земель</td>
<td>ИП</td>
<td>2623045</td>
<td>12.04.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>641.</td>
<td>Способ выделения соединений молибдена из тяжелых нефтяных остатков</td>
<td>ИП</td>
<td>2623541</td>
<td>23.03.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>--------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>642.</td>
<td>Комплексная аппаратура для исследования нефтегазовых скважин и способ регистрации полученных данных</td>
<td>ИП</td>
<td>2624144</td>
<td>11.05.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>643.</td>
<td>Блокчный наноразмерный углеродный материал для аккумулирования природного газа, метана и способ его получения</td>
<td>ИП</td>
<td>2625671</td>
<td>22.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>644.</td>
<td>Комплекс дистанционного коррозионного мониторинга подводных трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2625696</td>
<td>11.05.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>645.</td>
<td>Автоматизированная установка ультразвукового контроля</td>
<td>ИП</td>
<td>2629687</td>
<td>10.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>646.</td>
<td>Способ извлечения фракции C2+ из сырого газа и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2630202</td>
<td>30.09.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>649.</td>
<td>Блочный нанопористый углеродный материал для аккумулирования природного газа, метана и способ его получения</td>
<td>ИП</td>
<td>2625671</td>
<td>22.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>650.</td>
<td>Способ и установка для получения высокооктановой синтетической бензиновой фракции из природного или попутного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2630307</td>
<td>02.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>651.</td>
<td>Способ извлечения сжиженных углеводородных газов из природного газа магистральных газопроводов и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2640969</td>
<td>16.03.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>652.</td>
<td>Облегченная тампонажная смесь</td>
<td>ИП</td>
<td>2642897</td>
<td>27.10.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>653.</td>
<td>Способ создания малопроницаемого криволинейного экрана в пористой среде при подземном хранении газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2645053</td>
<td>28.06.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>654.</td>
<td>Способ определения сопротивления протяженному вязкому разрушению высокопрочных трубных сталей</td>
<td>ИП</td>
<td>2844975</td>
<td>21.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>655.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>3066311</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>656.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>5956087</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>657.</td>
<td>Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>5985752</td>
<td>08.08.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>658.</td>
<td>Способ сжигания природного газа и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>6093457</td>
<td>07.11.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>659.</td>
<td>Пенообразующий состав для глушения скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2266394</td>
<td>07.06.2004</td>
</tr>
<tr>
<td>660.</td>
<td>Вязкоупругий состав для изоляционных работ в скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2356929</td>
<td>09.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>661.</td>
<td>Вязкоупругий состав для ликвидации межколонных газопроявлений в скважинах</td>
<td>ИП</td>
<td>2365613</td>
<td>09.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>662.</td>
<td>Способ работы и устройство газотурбинной установки</td>
<td>ИП</td>
<td>2373388</td>
<td>09.01.2008</td>
</tr>
<tr>
<td>663.</td>
<td>Способ очистки почвы от загрязнений нефтепродуктами</td>
<td>ИП</td>
<td>2445338</td>
<td>28.07.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>664.</td>
<td>Устройство для очистки скважины от песчаной пробки</td>
<td>ИП</td>
<td>2455462</td>
<td>16.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>665.</td>
<td>Реагент для обработки технологических жидкостей, применяемых в бурении и капитальном ремонте скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2456323</td>
<td>30.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>666.</td>
<td>Способ обработки технологических жидкостей на водной основе, применяемых в бурении и капитальном ремонте скважин</td>
<td>ИП</td>
<td>2458958</td>
<td>22.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>667.</td>
<td>Реагент комплексного действия для технологических жидкостей на полисахаридной основе, применяемых в бурении и капитальном ремонте скважин (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2466171</td>
<td>23.12.2010</td>
</tr>
<tr>
<td>668.</td>
<td>Герметизирующий состав для изоляционных работ в скважине</td>
<td>ИП</td>
<td>2493189</td>
<td>16.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>669.</td>
<td>Состав для изоляции водопритоков в скважину</td>
<td>ИП</td>
<td>2495074</td>
<td>16.12.2011</td>
</tr>
<tr>
<td>670.</td>
<td>Устройство для вырезания окна в обсадной колонне скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2499880</td>
<td>05.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>671.</td>
<td>Способ исследования продуктивности наклонно направленной скважины, вскрывшей продуктивный пласт</td>
<td>ИП</td>
<td>2504652</td>
<td>22.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>672.</td>
<td>Способ ликвидации подземного хранилища природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2508445</td>
<td>14.06.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>673.</td>
<td>Комбинированный способ эксплуатации подземных хранилищ газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2509044</td>
<td>22.05.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>674.</td>
<td>Способ утилизации газов выветривания</td>
<td>ИП</td>
<td>2515242</td>
<td>20.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>675.</td>
<td>Способ проведения газогидродинамических исследований и установка для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2515622</td>
<td>13.09.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>-----------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>677.</td>
<td>Способ определения совместимости жидких производственных отходов с пластовой водой</td>
<td>ИП</td>
<td>2525560</td>
<td>12.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>678.</td>
<td>Способ частичного сжигания природного газа (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2525759</td>
<td>20.11.2012</td>
</tr>
<tr>
<td>679.</td>
<td>Способ определения герметичности подземных хранилищ газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2526434</td>
<td>23.04.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>680.</td>
<td>Способ мониторинга теплового взаимодействия скважин с многослойными породами</td>
<td>ИП</td>
<td>2526435</td>
<td>23.04.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>682.</td>
<td>Способ газодинамического исследования скважины</td>
<td>ИП</td>
<td>2527525</td>
<td>02.04.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>683.</td>
<td>Способ частичного сжижения природного газа (варианты)</td>
<td>ИП</td>
<td>2527525</td>
<td>02.04.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>684.</td>
<td>Способ определения герметичности подземных хранилищ газа в водоносном пласте неоднородного литологического строения</td>
<td>ИП</td>
<td>2533465</td>
<td>13.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>685.</td>
<td>Способ очистки трубопровода (варианты) и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2590548</td>
<td>27.01.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>687.</td>
<td>Утяжеленный инвертино-эмulsionный буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2655035</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>688.</td>
<td>Утяжеленный минерализованный безглинистый буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2655276</td>
<td>29.03.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>689.</td>
<td>Утяжеленный ингибированный малоглинистый буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2655281</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>690.</td>
<td>Синтетический буровой раствор</td>
<td>ИП</td>
<td>2655311</td>
<td>16.03.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>691.</td>
<td>Способ очистки газа от жидкости и примесей и устройство для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2655361</td>
<td>26.07.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>692.</td>
<td>Способ обнаружения дефектов трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2655982</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>693.</td>
<td>Способ ультразвукового эхо-импульсного неразрушающего контроля трубопроводов и аппаратура для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2655983</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>694.</td>
<td>Способ ультразвукового неразрушающего контроля целостности резервуаров и аппаратура для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2655985</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>695.</td>
<td>Способ ультразвукового неразрушающего контроля целостности резервуаров и аппаратура для его осуществления</td>
<td>ИП</td>
<td>2655991</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>696.</td>
<td>Аппаратура для контроля защищенного изоляционного покрытия технологических и магистральных трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>US 9939114</td>
<td>27.06.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>697.</td>
<td>Способ оцифровки полости трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2540155</td>
<td>13.06.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>698.</td>
<td>Способ оцифровки полости трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2540264</td>
<td>21.03.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>699.</td>
<td>Способ оцифровки полости трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2542625</td>
<td>31.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>700.</td>
<td>Способ определения герметичности подземных хранилищ газа с водонасыщенным режимом эксплуатации</td>
<td>ИП</td>
<td>2540716</td>
<td>10.09.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>701.</td>
<td>Способ определения параметров воздушной ударной волны при разгерметизации сосудов с сжатым газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2541696</td>
<td>25.09.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>702.</td>
<td>Способ оцифровки полости трубопроводов</td>
<td>ИП</td>
<td>2542625</td>
<td>31.07.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>703.</td>
<td>Способ определения параметров воздушной ударной волны при разгерметизации трубопроводов со сжатым газом</td>
<td>ИП</td>
<td>2551262</td>
<td>25.09.2013</td>
</tr>
<tr>
<td>705.</td>
<td>Способ компостирования органической части пищевых отходов</td>
<td>ИП</td>
<td>2558223</td>
<td>07.04.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>706.</td>
<td>Способ рекультивации эрозионно-опасных участков тундровых земель</td>
<td>ИП</td>
<td>2639783</td>
<td>03.04.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>707.</td>
<td>Способ производства сжиженного природного газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2659870</td>
<td>31.08.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>№ п/п</td>
<td>Наименование ОПП</td>
<td>Вид ОПП</td>
<td>Номер патента</td>
<td>Дата приоритета</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------------</td>
<td>----------</td>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>710.</td>
<td>Способ исследования геометрических параметров каверны подземного хранилища газа</td>
<td>ИП</td>
<td>2660307</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>711.</td>
<td>Способ определения формы и размеров каверны подземных хранилищ газа, создаваемых в отложениях каменной соли и звуколокатор для реализации способа</td>
<td>ИП</td>
<td>2660400</td>
<td>13.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>712.</td>
<td>Битумно-полимерная грунтовка</td>
<td>ИП</td>
<td>2663134</td>
<td>23.08.2017</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 8 - 10 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

Сведения о государственной регистрации товарных знаков ПАО «Газпром» в Российской Федерации

**Газпром**

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 года.

**Gazprom**

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 09 ноября 2011 года.


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 года.


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года.
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 471032, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 сентября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 603357, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2017 года (приоритет от 24 декабря 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 646651, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 02 марта 2018 года (приоритет от 07 февраля 2017 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 638126, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2017 года (приоритет от 07 февраля 2017 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 года.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 20 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 года.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 года.

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 517737, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 июля 2014 года (приоритет от 26 апреля 2013 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441094, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441175, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441155, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441174, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441153, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441096, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 562975, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2016 года (приоритет от 19 марта 2014 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 563021, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2016 года.
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 561631, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 января 2016 года (приоритет от 29 октября 2012 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 639382, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 декабря 2017 года (приоритет от 10 декабря 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 585474, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2016 года (приоритет от 22 апреля 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 585639, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 02 сентября 2016 года (приоритет от 07 апреля 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 590635, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 октября 2016 года (приоритет от 07 апреля 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 601110, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 января 2017 года (приоритет от 23 марта 2015 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 634451, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 октября 2017 года (приоритет от 20 декабря 2016 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 658056, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 29 мая 2018 года (приоритет от 11 ноября 2016 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 660312, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 21 июня 2018 года (приоритет от 11 ноября 2016 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 658511, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 01 июня 2018 года (приоритет от 16 июня 2017 года).

Общеизвестные товарные знаки

Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

ГАЗПРОМ

Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ПАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Итalia, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Латвия, Либерия, Литва, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сен-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.


Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия, Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):

| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 | от 18 мая 1995 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 18 мая 2025 года. |
| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 | от 11 марта 1997 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 марта 2027 года. |

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Беларусь, Болгария, Казахстан, Кыргызстан, Республика Сербия, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина):

| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149383 | от 04 октября 2012 года. |
| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149384 | от 04 октября 2012 года. |

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Азербайджан, Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Кыргызстан, Республика Молдова, Туркменистан, Украина):

| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103206 | от 09 декабря 2011 года. |
| Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103207 | от 09 декабря 2011 года. |

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Грузия, Республика Молдова, Туркменистан):
Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Республика Беларусь, Болгария, Грузия, Греция, Кыргызская Республика, Республика Казахстан, Латвия, Литва, Республика Молдова, Республика Македония, Республика Сербия, Туркменистан, Украина, Республика Хорватия, Черногория, Эстонская Республика):

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, входящие в Европейский Союз:
Гвинея:
Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.

| GAZPROM | Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 года. |

**Регистрация товарных знаков в иностранных государствах**

| GAZPROM | Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 года. |

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологий Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27694, 27695, 27696, 27697, 27698, 27699, 27700 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13
от 18 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года, № 46555 от 26 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44573 от 29 мая 2014 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства интеллектуальной собственности Тринидад и Тобаго № 46786 от 11 сентября 2014 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики Южная Осетия № 00002 от 25 июня 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрации промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты № 54186 от 15 октября 2015 года, №№ 54187, 54188, 54189, 54190, 54191, 54192 от 08 октября 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139969, 139970, 139980, 139982, 139987, 139988 от 22 февраля 2016 года, 139946 от 22 февраля 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15858.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Департамента прав на интеллектуальную собственность Министерства торговли Королевства Камбоджа №№ KH/58092/16, KH/58093/16, KH/58094/16, KH/58095/16, KH/58096/16, KH/58097/16, KH/58098/16 от 25 января 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Тайваня № 01766130.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Ведомства по интеллектуальной собственности Шри Ланки № 176452 от 29 августа 2016 года, № 176453 от 26 ноября 2017 года, №№ 176454, 176455 от 23
декабря 2017 года, № 176451 от 31 марта 2017 года, № 176457 от 18 ноября 2017 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Великобритании № UK0000221796.

<table>
<thead>
<tr>
<th>GASPRM</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 896, 430 от 12 февраля 2015 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Югоосетпатента Республики Южная Осетия № 00003 от 25 июня 2015 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 16613.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельства о регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187593, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологий Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 от 26 ноября 2013 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147773 от 29 января 2013 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 46547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44555 от 29 мая 2014 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 896,396 от 12 февраля 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления патентов, промышленных образцов и товарных знаков Правительства Народной Республики Бангладеш №№ 157374 от 02 февраля 2015 года, 157373 от 29 июля 2015 года, 157371, 157370 от 29 октября 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики Южная Осетия № 00001 от 25 июня 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрации промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты №№ 54193 от 07 марта 2016 года, 54194, 54195, 54196, 54197, 54198, 54199 от 08 октября 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139978, 139986, 139993, 139997, 140000, 140001, 140003 от 22 февраля 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15821.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства интеллектуальной собственности Тринидад и Тобаго № 46783 от 21 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Департамента прав на интеллектуальную собственность Королевства Камбоджия №№ KH/59174/16, KH/59175/16, KH/59176/16, KH/59177/16, KH/59178/16, KH/59179/16, KH/59180/16 от 02 июня 2016 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Тайваня № 01766129.


Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 2137733 от 09 октября 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 58762 от 16 марта 2016 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 17 января 2011 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № ТМА 912,356 от 25 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 24 сентября 2030 года).

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231181, 231186, 231185, 231188, 231184, 231189 от 11 июля 2011 года и № 231187 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003244 от 05 октября 2011 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830376577, 830376585, 830376593, 830376607, 830376615, 830376631, 830376569 от 22 мая 2012 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444008, 444007, 445548, 444006, 444005, 444004, 444003 от 17 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272464 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100667, 100668, 100669, 100670, 100671, 100672, 100673 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962867 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 20 февраля 2015 года и 21 февраля 2015 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201857 от 12 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар №№ 67578, 67579, 67580, 67581, 67582, 67583, 67584 от 22 мая 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.


Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года и № 2.564.962 от 07 января 2014 года, № 2.638.294 от 10 апреля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156522, 156523, 156526, 156527, 156528 от 24 марта 2013 года, № 156525 от 11 июня 2013 года, № 156524 от 03 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441346 от 10 февраля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 400019, 400018, 400017 от 14 июля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней – Даруссалам № 43,046 от 02 июля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили № № 1173169 от 13 августа 2015 года и № 1190844 от 08 июля 2016 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Папуа-Новая Гвинея №№ A70515, A70516, A70517, A70518, A70519, A70520, A70521.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия №№ 143401060, 143401054, 143401058, 143401059 от 11 февраля 2014, №№ 143401055, 143401056, 143401057 от 27 февраля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 912,348 от 25 августа 2015 года.

Свидетельство на товарный знак Министерства юстиции и прав человека Республики Индонезия № IDM000492944 от 21 августа 2015 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года (срока действия регистраций товарных знаков продлены до 24 сентября 2030 года).

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231163, 231165, 231162, 231166, 231175, 231174 от 11 июля 2011 года и № 231164 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2015 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 18 февраля 2015 года и 19 февраля 2015 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ Р314322, Р314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года.
ГАЗПРОМ

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011 года и № 231179 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156506, 156510 от 25 марта 2013 года, №№ 156511, 156512, 156513, 156514 от 08 апреля 2013 года, № 156515 от 14 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 2012014660, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года.


Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60701, 60702, 60703, 60704, 60705, 60706, 60707 от 20 июля 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667 от 30 сентября 2013 года, № 2012014662 от 02 октября 2013 года, № 2012014664 от 24 сентября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60694, 60695, 60696, 60697, 60698, 60700 от 20 июля 2013 года.


Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60302 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комуитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака МИНИСТЕРСТВА ЭКОНОМИКИ И РАЗВИТИЯ ТУРКМЕНИСТАНА № 11154 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17307 от 19 сентября 2013 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60301 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № M 62422 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 03 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.211 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77500 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48641 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11152 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41076.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17305 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41469 от 28 августа 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60299 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № M 62423 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № M 20780 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.212 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77501 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48640 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11151 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41077.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17309 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41468 от 28 августа 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60300 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного РАБОЧАЯ КОPIЯ
<table>
<thead>
<tr>
<th>Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № M 20778 от 24 сентября 2010 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года.</td>
</tr>
<tr>
<td>Свидетельство о регистрации Национального института промышленной собственности Алжира № 80847 от 12 декабря 2011 года.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 17 декабря 2009 года. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21116 от 05 мая 2011 года. |
| Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 года. |
Свидетельство на товарный знак Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41043.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 17 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10547.

Свидетельство о регистрации товарного знака Великобритании № UK00002217144.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51791.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.
год.
Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51790.

POLYANA
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года.
Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51792.

ПОЛЯНА
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года.
Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51793.

СИЛА СИБИРИ
Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826607, 15826606, 15826605, 15826604, 15826603, 15826602, 15826601, 15826600, 15826599, 15826598.

СИЛА СИБИРИ
Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826645, 15826644, 15826643, 15826642, 15826641, 15826640, 15826639, 15826638, 15826637, 15826636.

POWER OF SIBERIA
Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826635, 15826634, 15826633, 15826632, 15826631, 15826630, 15826629, 15826628, 15826627, 15826626.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 3083. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 февраля 2028 года.

俄气石油
Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 304271607 от 06 февраля 2018 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Тайваня № 01921291.
Свидетельства о регистрации товарного знака Управления экономических услуг Правительства Специального административного района Макао №№ N/127833, N/127834, N/127835 от 06 июня 2018 года.
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Российский рынок.

Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

<table>
<thead>
<tr>
<th>2012</th>
<th>2013</th>
<th>2014</th>
<th>2015</th>
<th>2016</th>
<th>2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Добыча газа в России (млрд м³)</td>
<td>654,4</td>
<td>668,2</td>
<td>642,1</td>
<td>635,5</td>
<td>640,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Добыча газа Группой Газпром (млрд м³)</td>
<td>487,0</td>
<td>487,4</td>
<td>443,9</td>
<td>418,5</td>
<td>419,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Отношение добычи газа Группой Газпром к добыче газа по России (%)</td>
<td>74,4</td>
<td>72,9</td>
<td>69,1</td>
<td>65,9</td>
<td>65,4</td>
</tr>
</tbody>
</table>

К 2025 г. при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуре внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить порядка 520-560 млрд куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу являются полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения месторождений на о. Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и полимеров.

ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

ПАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка на территориях субъектов РФ, газоснабжения которых осуществляется посредством Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы Газпром и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на договорной основе.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от динамики сближения доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки, и определяться исходя из множества факторов, в том числе социально-
экономического характера, от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа, и определяемых Правительством Российской Федерации параметров изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

ПАО «Газпром» постоянно проводит работу, направленную на переход от регулируемых к договорным ценам при продаже добываемого им и его аффилированными лицами газа российским потребителям.

В целях развития постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ПАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):
- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 г.

За 2017 год реализовано указанным выше группам потребителей 29,751 млрд куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 3%.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. № 323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» (с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2014 г. № 566), в целях развития рыночных принципов ценообразования, обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по нерегулируемым государством ценам на организованных торгах начиная с 2013 года до 17,5 млрд куб. м газа.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 раздела II Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 4 июня 2014 года № А4-26-368 ПАО «Газпром» совместно с ЗАО «СПбМТСБ» (с 01.07.2016 АО «СПбМТСБ») и РДК (ЗАО) обеспечило принятие мер, необходимых для начала биржевых торгов природным газом на Санкт-Петербургской Междunarодной Товарно-сырьевой Бирже. Биржевая торговля газом является важным инструментом в области формирования рыночных принципов и повышения прозрачности ценообразования на рынке газа, возмосностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования.

Уровень средних цен реализации газа продавцами в III квартале 2018 года сложился выше регулируемой оптовой цены на балансовом пункте «КС Надым» - на 6%, а на балансовом пункте «Локосово» - на 9,1% выше регулируемой оптовой цены.

Кроме того, Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2017г. № 1663 ПАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено с 1 января 2018 года реализовывать добытый или природным газ по нерегулируемым оптовым ценам организациям для производства газа природного в сжиженном состоянии из газа природного в газообразном состоянии для последующего экспорт.

В настоящее время проводится совместная работа с ФАС России по внесению изменений в постановление Правительства Российской Федерации по вопросу отмены государственного регулирования цен на природный газ, на любом этапе поставки которого применима технология по сжиганию газа. В настоящее время проект постановления Правительства Российской Федерации согласован ФАС России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, а также ПАО «Газпром» и внесен в Правительство РФ для рассмотрения и утверждения.

Европейский рынок.

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций в условиях стабилизации спроса на газ в Европе является солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также функционирующие и строящиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.
В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г., предоставляет исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

В последние годы наблюдается постепенное снижение уровня переконтрактованности европейского газового рынка, то есть превышения твердых контрактных обязательств экспортеров над потребностями в импорте газа. Это превышение сформировалось на фоне сокращения спроса на газ после 2010 г. В 2016 г. объем фактического импорта трубопроводного газа в странах европейского дальнего зарубежья практически сравнялся с совокупным предложением (ГКК) по трубопроводным контрактам, а в 2017 г. превысил его почти на 19%. Таким образом, в 2017 г. рынок трубопроводного газа характеризовался более благоприятной ситуацией для краткосрочного контрактования, что открыло дополнительные возможности для трейдинга.

Имеющиеся на данный момент прогнозы потребления и собственной добычи в Европе в сопоставлении с объемами законтрактованного газа говорят о растущей недоконтрактованности поставок по трубопроводам в 2020-2030 гг. Появляется ниша для дополнительного контрактования объемов газа или продления действующих соглашений.

Структура мирового портфеля контрактов на поставку газа, характеризующаяся такими контрактными параметрами, как объем ГКК, срок действия, направление поставки и его гибкость, активно меняется в последние годы. Так, по новым контрактам наблюдается тенденция к снижению сроков действия и уменьшению контрактных обязательств, а также стремление покупателей к максимальной гибкости с точки зрения направлений поставки.

ПАО «Газпром», со своей стороны, продолжает работу по повышению эффективности реализации российского газа на экспорт, проявляя гибкость в отношениях с партнерами в условиях изменяющейся рыночной среды. Однако приоритетом в этом плане является сохранение долгосрочных контрактов и их основных положений, определяющих баланс интересов между поставщиком и покупателем.

Отвечая на вызовы меняющегося энергетического рынка, Группа Газпром в 2015-2016 гг. протестировала новый механизм продаж газа в Европе в форме газовых аукционов. Начиная с конца 2017 года Общество начало заниматься развитием дополнительных инструментов реализации газа – продажей через собственную электронную торговую платформу (ЭТП) и прямым торговля на европейских торговых площадках (трейдайн). Соответствующее подразделение, ответственное за развитие упомянутых направлений деятельности, было создано в ООО «Газпром экпорт». Параллельно работе по организации самостоятельного доступа к торговым рынкам данное подразделение уже осуществляет сделки по реализации балансировочных объемов газа через существующие групповые возможности. Объем таких продаж составил с начала 2018 года порядка 2,1 млрд куб. м. Кроме того, 17 августа 2018 года Обществом была запущена вышеуказанная ЭТП, а первые торговые сессии по реализации газа на платформе начались 20 сентября 2018 г.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ПАО «Газпром». К этим факторам относятся:

Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке.

В последние три года уровень спроса на природный газ в Европе отличался высокой
неопределенностью. Для 2016 – 2017 гг. была характерна тенденция к восстановлению спроса на газ, вызванная восстановлением соответствующего спроса в секторах производства электроэнергии и промышленности ряда европейских стран, благоприятными погодными условиями, а также повышением конкурентоспособности газа по сравнению с углем в электроэнергетике.

С другой стороны, по итогам 1-го полугодия 2018 г., согласно оценкам, объем потребления природного газа в европейском дальнем зарубежье снизился по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. на 2,6%, составив 291,1 млрд куб. м, главным образом вследствие сокращения потребления газа в секторе производства электроэнергии на 4,2% и снижения спроса в прочих секторах на 2,0%. Основными причинами такого снижения являлись рост выработки электроэнергии с использованием ВИЭ и гидрогенерации, а также повышение цен на газ.


Необходимость закачки в ПХГ способствовала росту поставок газа ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья, составивших в 1-2 кв. 2018 г. 101,3 млрд куб. м природного газа, что на 5,5 млрд куб. м или 5,7% выше показателя аналогичного периода 2017 г.

Дальнейшие перспективы развития спроса на газ в регионе во многом будут определяться ситуацией в европейской экономике, политикой стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, энергосбережения и энергоэффективности, стоимостью квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).

Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии.

После аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 г. в Японии на 50 ядерных реакторах была прекращена выработка электроэнергии, что увеличило загрузку существующих газовых электростанций страны, и привело к снижению импорта СПГ Японией в последующие годы.

Невысокие темпы экономического роста в совокупности с принимаемыми Правительством страны мерами по сокращению энергопотребления, продолжающимся развитием солнечной электрогенерации и перезапуском в августе 2015 г. 890 МВт электроизделий мощностью на АЭС Сэндай (первоначально, прошедшим процедуру получения разрешения в рамках новых требований по обеспечению безопасности) – пришли к снижению импорта СПГ Японией в 2015 г. на 3,9% относительно показателей 2014 г., впервые с момента аварии. Указанная тенденция, хотя и с более низкими темпами наблюдалась в 2016 г., когда объемы поставок СПГ в Японию сократились на 1,6% по сравнению с 2015 г. В 2017 г. импорт СПГ сократился на уровне 2016 г., увеличившись всего на 1% (или 0,6 млн т).

В настоящее время в Японии функционируют 8 ядерных реакторов совокупной мощностью 7,9 ГВт: Сэндай-1, Сэндай-2, Такахама-3, Такахама-4, Охи-3, Охи-4, Генкай-3 и Генкай-4.

В долгосрочной перспективе степень влияния перезапуска АЭС на импорт СПГ будет в значительной мере зависеть от конкурентоспособности СПГ по отношению к другим видам топлива, используемым в электрогенерации, и общих тенденций энергопотребления в Японии.

Планируется, что по данным аналитиков, источники импорта СПГ Японией будут продолжать диверсифицироваться в свете новых поставок из Австралии и Северной Америки. Так, почти 20% объемов СПГ по договорам японских компаний до 2025 года будут поставлены из США. При этом часть указанных поставок планируется перенаправлять на рынки других стран.

Консолидация.

На фоне роста предложения газа в мире в среде импортеров усиливаются интеграционные процессы с целью отстаивания более выгодных условий контрактов купли-продажи газа. Примерами подобных процессов являются создание газового рынка ЕС, а также стремление компаний Японии, Южной Кореи и Индии к объединению для совместных закупок СПГ.

5 Данные об импорте СПГ в Японию приведены по данным таможенной статистики, публикуемым Министерством финансов Японии, а также по данным IHS Markit.
Реагируя на усиление конкуренции на газовых рынках, поставщики также идут по пути укрупнения с целью получения синергии от операций за счет эффекта масштаба, а также для усиления своей переговорной позиции по контрактам с потребителями. Для удержания рыночной доли и максимизации прибыли в конце 2016 г. Катар принял решение о создании единого экспортного канала путем слияния компаний Qatargas Operating Company Limited и RasGas Company Limited. Создание единой компании, ответственной за экспорт природного газа, происходило на фоне давления на Катар со стороны покупателей (Индия, Япония и др.), которые отстаивают более выгодные для себя условия в контрактах на поставки газа.

Регулятивное участие государства в управлении экспортным газовым портфелем имеет особую актуальность для стран, экспортирующих газ как по газопроводам, так и в виде СПГ. В частности, Алжир и Норвегия, являющиеся заметными игроками на рынке СПГ, осуществляют все экспортные поставки трубопроводного и сжиженного газа по принципу единого экспортного канала, через уполномоченную госкомпанию. При этом управление СПГ поставками осуществляется с учетом необходимости максимизации коммерческого эффекта от трубопроводных поставок.

С учетом усиления конкуренции и укрупнения игроков на газовых рынках, как в среде экспортеров, так и импортеров природного газа, ПАО «Газпром» проводит политику, направленную на исключение возможной конкуренции СПГ российских проектов с российским трубопроводным газом и сохранение принципа единого экспортного канала в целях максимизации коммерческого эффекта и бюджетных поступлений от экспорта природного газа из России.

Развитие техники и технологий. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведенных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологии. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ПАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять собственные новые разработки в практической деятельности.

Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ПАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ПАО «Газпром» также предопределяют особыую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: ответственное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ПАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные со снижением цен на нефть, а также риски, связанные с государственным регулированием условий контрактов на газ, ужесточением регулирования энергетического сектора на основных экспортных рынках, ухудшением условий для экспортеров, а также изменением условий для поставщиков газа и поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Такое влияние на результаты деятельности ПАО «Газпром» может оказать финансовые риски (изменение валютных курсов, процентных ставок).
Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества за счет внедрения и использования технических и технологических инноваций дальнейшего развертывания программ импортозамещения, а также в результате работы по оптимизации затрат. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ПАО «Газпром» включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, сжиженные углеводородный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортиных рынках, в т.ч. Китая, Индии, стран Юго-Восточной Азии (ASEAN), Ближнего Востока и Африки.

4.8. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ПАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ПАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет более 68% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Относительные цены на газ, реализуемый ПАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимыми производителями газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной антимонопольной службой. На долю независимых газо добывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по не регулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объемы добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>2016 г.</th>
<th>2017 г.</th>
<th>9 месяцев 2018 г.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>21,67%</td>
<td>20,19%</td>
<td>20,2%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

ПАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ПАО «НОВАТЭК», ПАО «НК «Роснефть», поставляющие газ в газотранспортную систему (ГТС) более 90% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Условия реализации газа отечественным потребителям для независимых производителей приводят к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые
производители занимают в Липецкой, Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ПАО «Газпром». В свою очередь, ПАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ПАО «Газпром». В результате ПАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

Конкуренция на европейском рынке.

ПАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе, в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе ПАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как Equinor (ранее Statoil ASA, Норвегия), Sonatrach (Алжир), GazTerra B.V. (ранее «Газюни», Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях либерализации торговли газом в Европе, по мнению контрагентов ПАО «Газпром», все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регионе - Россией, Норвегией, Алжиром.

Однако эта гипотеза не подтверждается расчетами, так как значения индекса концентрации европейского рынка (индекс Херфиндала-Хиршмана, HHI) отражают высокую степень концентрации импортных поставок газа, увеличившиеся с 3175 в I квартале 2010 г. до 4292 во II квартале 2018 г. (+35,2%). По сравнению с I-II кварталом 2017 г. в I-II квартале 2018 г. концентрация увеличилась на 2,8%, в основном за счет роста доли ПАО «Газпром» (+1,1 п.п.), наращивания поставок СПГ ПАО «Новатэк» (+1,4 п.п.), а также Тринидада и Тобаго (+0,9 п.п.), что компенсировало снижение доли Алжира (-0,2 п.п.) и Катара (-0,6 п.п.). При этом индекс концентрации европейского рынка значительно превышает уровень 2010-2012 гг. (среднее значение HHI в указанном периоде - 3261), что свидетельствует о снижении степени диверсификации импортных поставок газа.


Поставки газа из Норвегии на протяжении 2015-2016 гг. оставались стабильными, составляя около 124 млрд куб. м в год. Однако в 2017 г. за счет увеличения добычи на основном норвежском месторождении Troll объемы экспорта выросли. В 2017 г. из Норвегии в Европу было поставлено 134,7 млрд куб. м газа, что на 8,6% выше показателя прошлого года. Однако в дальнейшем значительное увеличение экспорта не представляется возможным ввиду исчерпания сырьевой базы остальных, более зрелых месторождений. В I-II квартале 2018 г. поставки газа из Норвегии на европейский рынок составили 65,4 млрд куб. м (на 0,3% меньше показателя 2017 г.).

Экспорт газа из Алжира (трубопроводный и в виде СПГ) снизился в 2010-2015 гг. как следствие сокращения добычи. Однако падение контрактных цен в 2016 г. вследствие снижения нефтяных цен, а также после пересмотра контрактных условий с итальянскими покупателями в IV квартале 2016 г., способствовало росту поставок газа из Алжира по итогам 2016 г. и I полугодия 2017 г. Тем не менее, объем поставок алжирского газа в Европу в 2017 г. сократился по
Причина перенаправления объемов СПГ с проектов по снижению газа в Альпах на рынках Ближнего Востока. В I-II квартале 2018 г. поставки газа из Альп на европейский рынок незначительно превысили уровень I-II квартала 2017 г., составив 26,3 млрд куб. м (+0,7 млрд куб. м или +2,7%).

Поставки СПГ из Катара в 2017 г. составили 24,1 млрд куб. м. При этом отмечается увеличение экспорта катарского газа на премиальные рынки Латинской Америки и АТР. В I-II квартале 2018 г. поставки газа из Катара на европейский рынок снизились до 11,5 млрд куб. м (на 3,4% меньше показателя I-II квартала 2017 г.). С начала 2018 г. в результате объединения компаний Qatargas и RasGas новая компания сохранила название Qatargas.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. В 2017 г. объем добчи газа в Европе показал незначительный рост, составив 264,1 млрд куб. м (на 1,4% к уровню прошлого года). Вместе с восстановлением потребления это привело к росту импорта на фоне некоторого увеличения отбора газа из ПХГ. Основным источником дополнительных импортных объемов в 2016-2017 гг. был российский газ. Поставки ПАО «Газпром» обеспечивают около трети спроса на природный газ в европейском дальнем зарубежье. В I-II квартале 2018 г. собственная добыча газа европейских стран сократилась до 128,9 млрд куб. м (на 2,9% меньше показателя 2017 г.). Добыча газа в Нидерландах в I-II квартале 2018 г. продемонстрировала снижение, составив 18,8 млрд куб. м (на 14,2% меньше показателя 2017 г.). Добыча газа в Великобритании в I-II квартале 2018 г. также сократилась, до 23,3 млрд куб. м (на 1,1% меньше показателя 2017 г.).

Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится около 80% экспорта данного товара. Удельный вес российского газа в потреблении данного региона составляет порядка 40%, тогда как доля в совокупной потребности в импорте – около 50%.

Традиционно важную роль в экспортной политике ПАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около 20% экспорта природного газа, который приходится около 80% экспорта данного товара. Удельный вес российского газа в потреблении природного газа странами Центральной Европы превышает 60%, а в совокупной потребности в импорте составляет более 80%.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Россия (ПАО «Газпром»)</td>
<td>161,5</td>
<td>146,6</td>
<td>158,6</td>
<td>178,3</td>
<td>192,2</td>
<td>94,5</td>
<td>100,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Норвегия</td>
<td>114,1</td>
<td>115,1</td>
<td>124,5</td>
<td>124,1</td>
<td>134,7</td>
<td>65,6</td>
<td>65,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Великобритания</td>
<td>41,2</td>
<td>41,2</td>
<td>44,6</td>
<td>44,9</td>
<td>45,0</td>
<td>23,6</td>
<td>23,3</td>
</tr>
<tr>
<td>Нидерланды</td>
<td>77,7</td>
<td>65,4</td>
<td>48,9</td>
<td>45,5</td>
<td>39,5</td>
<td>21,1</td>
<td>18,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Алжир (Sonatrach)</td>
<td>43,4</td>
<td>39,0</td>
<td>38,1</td>
<td>51,2</td>
<td>49,5</td>
<td>25,6</td>
<td>26,3</td>
</tr>
<tr>
<td>Катар (Qatargas)</td>
<td>24,8</td>
<td>24,3</td>
<td>29,1</td>
<td>24,1</td>
<td>24,1</td>
<td>11,9</td>
<td>11,5</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Доля на европейском рынке</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Россия (ПАО «Газпром»)</td>
<td>29,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Норвегия</td>
<td>21,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Великобритания</td>
<td>7,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Нидерланды</td>
<td>14,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Алжир (Sonatrach)</td>
<td>8,0</td>
</tr>
<tr>
<td>Катар (Qatargas)</td>
<td>4,6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Eurostat, Cedigaz, ПАО «Газпром»

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (высшая теплотворная способность 8580 ккал за 1 куб. м при температуре 20 градусов С).

(2) Поставки в страны Европы по контрактам ООО «Газпром экспорт» без учёта поставок GAZPROM Schweiz AG в Дальнее Зарубежье, составивших 1,2 млрд куб. м в 2013 г., 1,0 млрд куб. м в 2014 г., 0,8 млрд куб. м в 2015 г., 1,03 млрд куб. м в 2016 г., 2,14 млрд куб. м в 2017 г., 1,2 и 0,7 млрд куб. м I-II квартале 2017 г. и I-II квартале 2018 г. соответственно.

(3) К европейскому рынку относятся страны ЕС-28 за исключением стран Прибалтики, а также Албания, Босния и Герцеговина, Македония, Норвегия, Сербия, Турция и Швейцария.
утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ПАО «Газпром»

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование фактора</th>
<th>Рейтинг важности фактора</th>
<th>ПАО «Газпром»</th>
<th>Конкурент 1</th>
<th>Конкурент 2</th>
<th>Конкурент 3</th>
<th>Конкурент 4</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Equinor (ранее Statoil)</td>
<td>Sonatrach</td>
<td>GasTerra</td>
<td>Qatargas</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Цена</td>
<td>0,1</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>4</td>
</tr>
<tr>
<td>Географическое положение</td>
<td>0,2</td>
<td>2</td>
<td>4</td>
<td>3</td>
<td>5</td>
<td>4</td>
</tr>
<tr>
<td>Наличие долгосрочных контрактов</td>
<td>0,3</td>
<td>5</td>
<td>4</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер разведанных запасов газа</td>
<td>0,3</td>
<td>5</td>
<td>3</td>
<td>3</td>
<td>2</td>
<td>5</td>
</tr>
<tr>
<td>Качество товара</td>
<td>0,1</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
<td>5</td>
</tr>
<tr>
<td>Итоговое значение конкурентоспособности предприятия</td>
<td>4,4</td>
<td>3,9</td>
<td>4,0</td>
<td>4,1</td>
<td>4,1</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Зубков Виктор Алексеевич  
(председатель)

Год рождения: 1941

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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период с по</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>Председатель Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций</td>
<td>учреждение/органы</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>-------------------------------------------------------------</td>
<td>--------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>Благотворительный фонд по оказанию помощи незащищенным слоям населения и организациям, осуществляющим социально значимые проекты &quot;Создаем будущее&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Московская государственная консерватория имени П.И. Чайковского&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>Азиатский форум Боао (АФБ)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 (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 такими 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: Миллер Алексей Борисович

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot; (ранее - ОАО &quot;СОГАЗ&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;, ОАО &quot;Сибнефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЗФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета фонда</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Shтокман Development AG</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Президент Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;Gazprom Neft International S.A.&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Институт «Высшая школа менеджмента» Санкт-Петербургского государственного университета</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Росгеология&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Росипподромы&quot; (ранее - ОАО &quot;Росипподромы&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>South Stream Transport Services AG</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Всероссийская общественная организация &quot;Русское географическое общество&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Благотворительный фонд по</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Позиция</td>
<td>Организация/Учреждение</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>--------------------------------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Ассоциация юристов России&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики &quot;Глобальная энергия&quot; (Ассоциация &quot;Глобальная энергия&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийское объединение работодателей &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Федерация велосипедного спорта России&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд &quot;Поддержки строительства храмов города Москвы&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Санкт-Петербургский государственный экономический университет&quot; (СПбГЭУ)</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2018</td>
<td>Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих &quot;Со-единение&quot; (ранее - Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное учреждение &quot;Российская академия образования&quot; (РАО)</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>ФОНД ПОДДЕРЖКИ И РАЗВИТИЯ В ОБЛАСТИ ДЕТСКОЙ ГЕМАТОЛОГИИ, ОНКОЛОГИИ И ИММУНОЛОГИИ «ВРАЧИ, ИННОВАЦИИ, НАУКА - ДЕТЯМ»</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Национальный исследовательский университет &quot;Высшая школа экономики&quot; (НИУ ВШЭ)</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Совета при Президенте Российской Федерации по</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000958
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000958

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 (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: Акимов Андрей Игоревич

Год рождения: 1953

Образование: высшее - специалитет

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>«Газпромбанк» (Акционерное общество) (ранее – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество))</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>------</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Количества аций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>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:</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Годы</th>
<th>Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Ассоциация российских банков член Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>настоя.время Фонд &quot;Институт энергетики и финансов&quot; Председатель Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;НОВАТЭК&quot; (ранее – Открытое акционерное общество &quot;НОВАТЭК&quot;) член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Общество с ограниченной ответственностью &quot;Конгресс-Центр &quot;Константиновский&quot; член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>GAZPROM Germania GmbH член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.) член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Gazprombank (Switzerland) Ltd. Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром&quot; член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Государственная компания &quot;Российские автомобильные дороги&quot; Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Акционерное общество &quot;РОСНЕФТГАЗ&quot; (ранее - Открытое акционерное общество &quot;РОСНЕФТГАЗ&quot;) член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Общество с ограниченной ответственностью &quot;Газпром газомоторное топливо&quot; член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Bank GPB International S.A. (ранее - GPB International S.A.) Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Нефтяная компания &quot;Роснефть&quot; (ранее - Открытое акционерное общество &quot;Нефтяная компания &quot;Роснефть&quot;) член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Общество с ограниченной ответственностью &quot;Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА&quot; член Наблюдательного совета</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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 ссудимости) 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: Кулибаев Тимур Аскарович
Независимый член совета директоров
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>Внештатный советник Президента Республики Казахстан</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Объединение Юридических Лиц &quot;Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса &quot;KAZENERGY&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Объединение Юридических Лиц в форме Ассоциации &quot;Казахстанская федерация бокса&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>Национальная экономическая палата Казахстана &quot;Союз &quot;Атамекен&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Международная ассоциация бокса (AIBA)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2016</td>
<td>Конфедерация спортивных единоборств и силовых видов спорта</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан &quot;Атамекен&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общественное объединение «Национальный Олимпийский Комитет Республики Казахстан»</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>Олимпийский Совет Азии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>Республиканское Общественное Объединение «Федерация Водных Видов Спорта Республики Казахстан» (РОО «ФВВС»)</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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 (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а 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: Мантуров Денис Валентинович

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
</tr>
<tr>
<td>Министерство промышленности и торговли Российской Федерации</td>
<td>Министр промышленности и торговли Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
</tr>
<tr>
<td>Государственная компания &quot;Ростех&quot;</td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
</tr>
<tr>
<td>Фонд перспективных исследований</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
</tr>
<tr>
<td>Федеральное государственное автономное</td>
<td>Председатель</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Срок</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст. время</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 (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 в количестве 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: Маркелов Виталий Анатольевич

Год рождения: 1963
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;)</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>АО &quot;ОСК&quot; (ранее - ОАО &quot;ОСК&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Ассоциация производителей труб</td>
<td>Президент</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
<td>член Правления, Вице - Председатель - Заместитель Председателя Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Wintershall AG</td>
<td>член Наблюдательного Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>ОсОО &quot;Газпром Кыргызстан&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Shtokman Development AG</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Gazprom EP International B.V.</td>
<td>член Наблюдательного Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Nord Stream 2 AG</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
<td>член Президиума</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Ассоциация строительных организаций газовой отрасли</td>
<td>Председатель Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;РусХимАльянс&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

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 (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, рыночной среды 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: Мартынов Виктор Георгиевич

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1953

Образование: вышедшее образование – подготовка кадров высшей квалификации по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период c по</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина&quot;</td>
<td>ректор</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2015</td>
<td>ОАО &quot;Зарубежнефть&quot; (в настоящее время - АО &quot;Зарубежнефть&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td>МОО «НТО НГ им. акад. И.М. Губкина»</td>
<td>Председатель Центрального Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td>Филиал компании «СПИ Юроп Лтд» (Великобритания) в Российской Федерации</td>
<td>Член Регионального Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014 2015</td>
<td>Межгосударственная Ассоциация Послевипломного Образования</td>
<td>президент</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 2018</td>
<td>Ассоциация инженерного образования</td>
<td>Вице-президент</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование комитета</th>
<th>Председатель</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Комитет по аудиту</td>
<td>Да</td>
</tr>
<tr>
<td>Комитет по назначениям и вознаграждениям</td>
<td>Нет</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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, рыночных операций 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: Мау Владимир Александрович
Независимый член совета директоров
Год рождения: 1959
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления &quot;СКОЛКОВО&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО Сбербанк (ранее – ОАО «Сбербанк России»)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>Фонд экономической политики</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд формирования целевого капитала &quot;Фонд развития социально-экономических наук и образования&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд наследия Егора Гайдара</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>Фонд &quot;Институт экономической политики имени Е.Т.Гайдара&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд &quot;Центр стратегических разработок&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ТКБ БАНК ПАО (ранее – ТКБ ОАО, «ТКБ (ЗАО))</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Северсталь&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Академия &quot;Просвещение&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления им прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:
<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование комитета</th>
<th>Председатель</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Комитет по аудиту</td>
<td>Нет</td>
</tr>
<tr>
<td>Комитет по назначениям и вознаграждениям</td>
<td>Нет</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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: Новак Александр Валентинович

Год рождения: 1971

Образование: высшее

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Государственная компания &quot;Российские автомобильные дороги&quot;</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Минэнерго России</td>
<td>Министр энергетики Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Государственная корпорация по атомной энергии &quot;Росатом&quot;</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Сибирский федеральный университет&quot;</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Национальный&quot;</td>
<td>Председатель Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Наименование</td>
<td>Организация</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>---------------</td>
<td>--------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Член Совета директоров</td>
<td>ПАО &quot;НК &quot;Роснефть&quot; (ранее - ОАО &quot;НК &quot;Роснефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
<td>ПАО &quot;Транснефть&quot; (ранее - ОАО &quot;АК &quot;Транснефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Член Попечительского совета</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
<td>ПАО &quot;Россети&quot; (ранее - ОАО &quot;Россети&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Член Совета директоров</td>
<td>Ассоциация &quot;РНК МИРЭС&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Член Попечительского совета</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Федерация мотоциклетного спорта России&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Глава Попечительского совета</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Всероссийская федерация легкой атлетики&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля 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 (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 Дмитрий Николаевич

**Год рождения:** 1977

**Образование:** высшее образование – подготовка кадров высшей квалификации по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период с</th>
<th>по</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Акционерное общество &quot;Российский Сельскохозяйственный банк&quot;</td>
<td>Председатель Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Акционерное общество &quot;Российский Сельскохозяйственный банк&quot;</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>Ассоциация российских банков</td>
<td>член Президиума совета ассоциации</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 наст.время</td>
<td></td>
<td>Форум гражданских обществ России и Германии &quot;Петербургский диалог&quot;</td>
<td>член Российского координационного комитета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014 наст.время</td>
<td></td>
<td>Санкт-Петербургский государственный экономический университет (СПбГЭУ)</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td></td>
<td>Российская академия образования (РАО)</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016 наст.время</td>
<td></td>
<td>Дипломатическая Академия МИД Российской Федерации</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>Акционерное общество «Страховая компания &quot;РСХБ-Страхование&quot;»</td>
<td>Член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016 наст.время</td>
<td></td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018 наст.время</td>
<td></td>
<td>Министерство сельского хозяйства Российской Федерации</td>
<td>Министр</td>
</tr>
<tr>
<td>2018 наст.время</td>
<td></td>
<td>Открытое акционерное общество &quot;Российские железные дороги&quot;</td>
<td>Член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018 наст.время</td>
<td></td>
<td>Акционерное общество &quot;Российский Сельскохозяйственный банк&quot;</td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018 наст.время</td>
<td></td>
<td>Акционерное общество «Российский экспортный центр»</td>
<td>Член Совета директоров</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001013**

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).
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:** Середа 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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>&quot;ВИЕХ ГмбХ&quot; (ранее - &quot;ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>&quot;Вингаз ГмбХ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Газпром (Ю.К.) Лимитед</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Должность, компания</td>
<td>Заметки</td>
</tr>
<tr>
<td>------------</td>
<td>----------------------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Председатель Совета директоров ООО &quot;Газпром телеком&quot;</td>
<td>(ранее - ЗАО &quot;Газпром телеком&quot;, ранее - ЗАО &quot;Газтелеком&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Председатель Совета директоров, член Совета директоров ЗАО &quot;Панрукгаз&quot;</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время ЗАО &quot;Панрукгаз&quot;</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время АО &quot;Газпром центрэнергогаз&quot; (ранее - ОАО &quot;Центргаз&quot;)</td>
<td>(ранее - ОАО &quot;Газпром центрэнергогаз&quot;, ОАО &quot;Газпром&quot;, ДОАО &quot;Центрэнергогаз&quot; ОАО &quot;Газпром&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время ОАО &quot;Газпром&quot; (в настоящее время - АО &quot;Газпром&quot;)</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время ОАО &quot;Газпромтрубинвест&quot;</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;, ОАО &quot;Газком&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур Лтд.</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время &quot;ВИЕЕ АГ&quot;</td>
<td>Президент Административного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время Газпром Австрия ГмбХ</td>
<td>член Наблюдательного совета, Председатель Консультативного совета (ранее - Наблюдательный совет)</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время Газпром Швайц АГ</td>
<td>Президент Административного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время Газпром Германия ГмбХ</td>
<td>Управляющий директор компании</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время Газпром Германия ГмбХ</td>
<td>член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2017 &quot;ВИЕЕ АГ&quot;</td>
<td>Президент Административного совета</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование комитета</th>
<th>Председатель</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Комитет Совета директоров по аудиту</td>
<td>Нет</td>
</tr>
<tr>
<td>Комитет по назначениям и вознаграждениям</td>
<td>Да</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля 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.**
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: Миллер Алексей Борисович
Год рождения: 1962

Образование: послеучувозовское 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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot; (ранее - ОАО &quot;СОГАЗ&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;, ОАО &quot;Сибунефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЗФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Shtokman Development AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;Gazprom Neft International S.A.&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Институт «Высшая школа менеджмента» Санкт-Петербургского государственного университета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Росгеология&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Росипподромы&quot; (ранее - ОАО &quot;Росипподромы&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>South Stream Transport Services AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Всероссийская общественная организация &quot;Русское географическое общество&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Ассоциация юристов России&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики &quot;Глобальная энергия&quot; (Ассоциация &quot;Глобальная энергия&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Должность в организациях/учреждениях</td>
<td>Вид деятельности/учреждение</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>--------------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Президент - Председатель Правления Ассоциации</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова&quot; (МГУ им. М.В. Ломоносова)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Общероссийское объединение работодателей &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Первый заместитель председателя Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд &quot;Поддержки строительства храмов города Москвы&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Санкт-Петербургский государственный экономический университет&quot; (СПбГЭУ)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2018</td>
<td>Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих &quot;Со-единение&quot; (ранее - Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение &quot;Российская академия образования&quot; (РАО)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) е. О.&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>ФОНД ПОДДЕРЖКИ И РАЗВИТИЯ В ОБЛАСТИ ДЕТСКОЙ ГЕМАТОЛОГИИ, ОНКОЛОГИИ И ИММУНОЛОГИИ «ВРАЧИ, ИННОВАЦИИ, НАУКА - ДЕТЯМ»</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Национальный исследовательский университет &quot;Высшая школа экономики&quot; (НИУ ВШЭ)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прак по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**
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: Миллер Алексей Борисович
(председатель)
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot; (ранее - ОАО &quot;СОГАЗ&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;, ОАО &quot;Сибнефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЗФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Фирма/Организация/Роль</td>
<td>Должность</td>
</tr>
<tr>
<td>------</td>
<td>-------------------------</td>
<td>------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Shtokman Development AG</td>
<td>Президент Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>&quot;Gazprom Neft International S.A.&quot;</td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Институт «Высшая школа менеджмента» Санкт-Петербургского государственного университета</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Ростеология&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>АО &quot;Росипподромы&quot; (ранее - ОАО &quot;Росипподромы&quot;)</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>South Stream Transport Services AG</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
<td>член Совета директоров, член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Всероссийская общественная организация &quot;Русское географическое общество&quot;</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Ассоциация юристов России&quot;</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики &quot;Глобальная энергия&quot; (Ассоциация &quot;Глобальная энергия&quot;)</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
<td>Президент - Председатель Правления Ассоциации</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова&quot; (МГУ им. М.В. Ломоносова)</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Общероссийское объединение работодателей &quot;Российский союз промышленников и предпринимателей&quot;</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Общероссийская общественная организация &quot;Федерация велосипедного спорта России&quot;</td>
<td>Первый заместитель председателя Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Фонд &quot;Поддержки строительства храмов города Москвы&quot;</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования &quot;Санкт-Петербургский государственный экономический университет&quot; (СПбГЭУ)</td>
<td>Председатель Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих &quot;Со-единение&quot; (ранее - Благотворительный фонд &quot;Фонд поддержки слепоглухих&quot;)</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Дата</td>
<td>Позиция</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>------------</td>
<td>-------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>Президент, Председатель Правления, Председатель президиума</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Совета при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>член Совета при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

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: Васильева Елена Александровна
Год рождения: 1959
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Лазурная&quot; (ранее - ОАО &quot;Лазурная&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ЗАО &quot;Ямалгазинвест&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>Газпром (Ю.К.) Лимитед</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром инвестпроект&quot; (ранее - ООО &quot;Русские энергетические проекты&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000281
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000281

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:** 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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>заместитель Председателя Правления, член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;Центргаз&quot;   (в настоящее время – АО &quot;Центргаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров, член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Волгограднефтемаш&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром зарубежнефтегаз&quot;   (ранее - ЗАО &quot;Зарубежнефтегаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Союз организаций нефтегазовой отрасли &quot;Российское газовое общество&quot;   (ранее – НП &quot;РГО&quot; (Некоммерческое партнерство &quot;Российское газовое общество&quot;))</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ТОО &quot;КазРосГаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ЗАО &quot;Каunasкая термофикационная электростанция&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Молдовагаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины&quot;   (ранее - ООО &quot;Международный газотранспортный консорциум&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета Участников</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Мосэнерго&quot;   (ранее – ОАО &quot;Мосэнерго&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпромтрранс&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>АО &quot;Литевос Дуйос&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;   (ранее – ЗАО &quot;АрмРосгазпром&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период с по</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>член Правления, заместитель Председателя Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-2015</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>начальник Финансово-экономического департамента, начальник Департамента</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Белгазпромбанк&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО), АБ &quot;Газпромбанк&quot; (ЗАО))</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;, ОАО &quot;Сибнефть&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot; (ранее - ОАО &quot;СОГАЗ&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-2015</td>
<td>ООО &quot;Газпром центрремонт&quot;</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-2015</td>
<td>&quot;ГАЗПРОМ Германия ГмбХ&quot;</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-2015</td>
<td>&quot;Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-2017</td>
<td>ООО &quot;Газпром инвестипроект&quot; (ранее - ООО &quot;Русские энергетические проекты&quot;)</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>АО &quot;Овергаз Инк.&quot;</td>
<td>заместитель Председателя Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>Газпром Нефть Файненс Б.В.</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2013-наст.время</td>
<td>Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви</td>
<td>член Совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016-наст.время</td>
<td>Международный фонд единства православных народов</td>
<td>член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016-наст.время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
<td>член Президиума</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000735
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000735
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: Маркелов Виталий Анатольевич
Год рождения: 1963

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;ОСК&quot; (ранее - ОАО &quot;ОСК&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация производителей труб</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Долгий срок</td>
<td>Компания</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>-------------</td>
<td>------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Wintershall AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2015</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОсОО &quot;Газпром Кыргызстан&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>Shtokman Development AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>Gazprom EP International B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>Nord Stream 2 AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация строительных организаций газовой отрасли</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;РусХимАльянс&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционаов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а 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. Опционаов, 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: Медведев Александр Иванович
Год рождения: 1955

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>GazCop S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>WIEH GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Wingas GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Panrusgaz Zrt.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2016</td>
<td>ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - &quot;Донау Банк&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Prometheus Gas S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (ранее - ЗАО «Зарубежнефтегаз»)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Overgas Inc. AD</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>Gazprom Germania GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ОАО &quot;Севернефтегазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ООО &quot;Газпром экспорт&quot; (ранее – ООО &quot;Газэкспорт&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>TOO &quot;KazPocGaz&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Blue Stream Pipeline Company B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>АО &quot;Газтранзит&quot; (ранее - ЗАО &quot;Газтранзит&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>Gazprom Marketing &amp; Trading Ltd.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>SGT EuRoPol GAZ s.a.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Yugorosgaz AD</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Должность</td>
<td>Объекты</td>
</tr>
<tr>
<td>------</td>
<td>------------</td>
<td>---------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ООО &quot;Хоккейный клуб СКА&quot; (ранее – ЗАО &quot;СКА Санкт-Петербург&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>Shtokman Development AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Gazprom EP International B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ООО &quot;КХЛ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>АНО &quot;КХЛ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Sakhalin Energy Investment Company Ltd.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Erdgasspeicher Peissen GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>South Stream Greece S.A.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>South Stream Austria GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация «МХЛ» (ранее - НП &quot;МХЛ&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>South Stream Transport Services AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования &quot;Корпоративный Институт КХЛ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Хоккейный город&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Moravïa Gas Storage a.s.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Германо - Российский Форум</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>GAZPROM Austria GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>WIGA Transport Beteiligungs-GmbH &amp; Co. KG</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Автономная некоммерческая организация &quot;Социально-культурный и спортивный клуб Газпромэкспорт&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Global Gas Centre</td>
</tr>
</tbody>
</table>
2016  наст.время  Nord Stream 2 AG  член Совета директоров
2017  наст.время  Акционерное общество «Gaso»  Председатель Совета
2017  наст.время  ООО «КХЛ»  член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000232
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000232

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: Путин Михаил Евгеньевич
Год рождения: 1967

Образование:
высшее образование - подготовка кадров 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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с  по</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2018</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

322
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000313
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000313

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: Хомяков Сергей Федорович
Год рождения: 1953

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;, ОАО &quot;Газком&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Служба корпоративной защиты ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>ООО &quot;Газпром Инвестпроект&quot; (ранее - ООО &quot;Русские энергетические проекты&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Долгое время</td>
<td>Организация</td>
</tr>
<tr>
<td>-------</td>
<td>-------------</td>
<td>--------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Национальный исследовательский Томский политехнический университет&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет &quot;ЛЭТИ&quot; им. В.И. Ульянова (Ленина)&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования &quot;Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>АНО &quot;ВК &quot;Зенит - Санкт-Петербург&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;ФК &quot;Зенит&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000232
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000232

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 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: Аксютин Олег Евгеньевич
Год рождения: 1967

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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>&quot;PGS Banatski Dvor&quot; d.o.o.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot; (ранее-ОАО &quot;Белтрансгаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2016</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot; (ранее - ЗАО &quot;АрмРосгазпром&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2016</td>
<td>ОсОО &quot;Газпром Кыргызстан&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст. время</td>
<td>Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст. время</td>
<td>Nord Stream 2 AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст. время</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000218

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000218

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: Марков Владимир Константинович
Год рождения: 1955

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Сопо</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Сопо</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ПАО Газпром</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО Газпром</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Страховая компания СОГАЗ-Мед&quot;</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ЗАО Ямалгазинвест</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ООО Газпром газомоторное топливо</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000148
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000148
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: 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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Газпром газораспределение&quot; (в настоящее время - АО &quot;Газпром газораспределение&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром газэнергосеть&quot; (ранее - АО &quot;Газпром газэнергосеть&quot;, ОАО &quot;Газпром газэнергосеть&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Газпром нефтехим Салават&quot; (в настоящее время - ООО &quot;Газпром нефтехим Салават&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Собинбанк&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Нефтяной дом&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром межрегионгаз&quot; (ранее - ООО &quot;Межрегионгаз&quot;)</td>
<td>заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Роль в эмитенте</td>
<td>Название эмитента</td>
</tr>
<tr>
<td>------</td>
<td>----------------</td>
<td>------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>ООО &quot;Газпром инвестпроект&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ЗАО &quot;Нортгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Мосэнерго&quot; (ранее - ОАО &quot;Мосэнерго&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ОАО &quot;Севернефтегазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ЗАО &quot;Лидер&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Акционерное общество &quot;Латвияс Газе&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст. время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЗФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2017</td>
<td>Акционерное общество &quot;Conexus Baltic Grid&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2017</td>
<td>Фонд &quot;Газпром социальные инициативы&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>наст. время</td>
<td>АНО &quot;ВК &quot;Зенит - Санкт-Петербург&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст. время</td>
<td>АО &quot;ФК &quot;Зенит&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст. время</td>
<td>ООО &quot;РусХимАльянс&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000217**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000217**

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:** Михаленко Вячеслав Александрович  
**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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром трансгаз Москва&quot;</td>
<td>генеральный директор</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>член Правления, начальник Департамента</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>Союз организаций нефтегазовой отрасли &quot;Российское газовое общество&quot; (ранее - НП &quot;РГО&quot; (Некоммерческое партнерство &quot;Российское газовое общество&quot;))</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;</td>
<td>Член Совета Директоров, Заместитель Председателя Совета Директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>ООО &quot;Газпром газомоторное топливо&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>ОсОО &quot;Газпром Кыргызстан&quot;</td>
<td>Заместитель Председателя Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;</td>
<td>Заместитель Председателя Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>&quot;International Business Congress (IBC) e. V.&quot; (&quot;Международный деловой конгресс (МДК) з. О.&quot;)</td>
<td>член Президиума</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>АО &quot;РЭПХ&quot;</td>
<td>Председатель Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>ООО &quot;Газпром СПГ технологии&quot;</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000424**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000424**

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:** Прозоров Сергей Фролович
**Год рождения:** 1958

**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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства, начальник Департамента строительства, член Правления, начальник Департамента</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2016</td>
<td>ДОАО &quot;Спецгазавтотранс&quot; ОАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Председатель Совета директоров, член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Дальтрансгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпромтранс&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ООО &quot;Темрюкмортранс&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ООО &quot;Газпром телеком&quot; (ранее - ЗАО &quot;Газпром телеком&quot;, ЗАО &quot;Газтелеком&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Ассоциация &quot;Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли &quot;Инженер-Проектировщик&quot; (ранее - Некоммерческое партнерство &quot;Объединение организаций)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>член Совета Некоммерческого партнерства, член Совета Ассоциации</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Должность</td>
<td>Компания/Организация</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------</td>
<td>-----------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>член Совета Некоммерческого партнерства</td>
<td>Ассоциация &quot;Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли &quot;Инженер-Проектировщик&quot;&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>член Совета директоров</td>
<td>АО &quot;Гипроспецгаз&quot; (ранее - ОАО &quot;Гипроспецгаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>член Совета директоров</td>
<td>ОАО &quot;Камчатгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>член Совета директоров</td>
<td>ОсОО &quot;Газпром Кыргызстан&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
<td>АО &quot;Газпром оргэнергогаз&quot; (ранее - АО «Оргэнергогаз», ОАО «Оргэнергогаз»)</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>член Совета Ассоциации</td>
<td>СРО &quot;Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
<td>ООО &quot;Газпром переработка Благовещенск&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Исполнительный директор Ассоциации</td>
<td>Ассоциация строительных организаций газовой отрасли</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Заместитель Председателя Совета Ассоциации</td>
<td>Ассоциация строительных организаций газовой отрасли</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>член Совета директоров, Председатель Совета директоров</td>
<td>ПАО &quot;Газпром спецгазавтотранс&quot; (ранее - ДОАО &quot;Спецгазавтотранс&quot; ОАО &quot;Газпром&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>член Совета директоров</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>член Совета директоров</td>
<td>ООО &quot;Газпром транссервис&quot; (ранее - ООО &quot;Темрюкмортранс&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Член Совета директоров</td>
<td>ООО &quot;РусХимАльянс&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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 доли 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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ООО &quot;Газпром межрегионгаз&quot; (ранее - ООО &quot;Межрегионгаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>Акционерное общество &quot;Латвияс Газе&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ТОО &quot;КазРосГаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Газпром нефтехим Салават&quot; (в настоящее время - ООО &quot;Газпром нефтехим Салават&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>АО &quot;Литевас Дуйос&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;Газпром газораспределение&quot; (в настоящее время - АО &quot;Газпром газораспределение&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ЗАО &quot;Нортгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст. время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром нефть&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ЗАО &quot;Каунасская термофикационная электростанция&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Долгие date</td>
<td>Функции</td>
</tr>
<tr>
<td>------</td>
<td>-------------</td>
<td>----------</td>
</tr>
</tbody>
</table>
| 2013 | наст. время | член Совета директоров | АО "ФК "Зенит"  
(ранее - ЗАО "Футбольный клуб "Зенит") |
| 2013 | наст. время | член Наблюдательного совета | СОюз организаций нефтегазовой отрасли  
"Российское газовое общество"  
(ранее – НП "РГО" (Некоммерческое партнерство  
"Российское газовое общество")] |
| 2013 | 2014 | член Совета директоров | ОАО "НОВАТЭК"  
(в настоящее время - ПАО "НОВАТЭК") |
| 2013 | наст. время | Председатель Совета директоров | ПАО "Мосэнерго"  
(ранее - ОАО "Мосэнерго") |
| 2013 | наст. время | член Совета директоров | ПАО "ТГК-1"  
(ранее - ОАО "ТГК-1") |
| 2013 | 2014 | член Совета директоров | ОАО "Интер РАО"  
(в настоящее время - ПАО "Интер РАО") |
| 2013 | наст. время | член Совета директоров | Банк ГПБ (АО)  
(ранее - ГПБ (ОАО)) |
| 2013 | наст. время | член Наблюдательного совета | Gazprom Neft Finance B.V. |
| 2013 | наст. время | член Совета директоров | АО "АБ "РОССИЯ"  
(ранее - ОАО "АБ "РОССИЯ") |
| 2013 | 2013 | член Совета директоров | ООО "Газпром газомоторное топливо" |
| 2013 | наст. время | член Наблюдательного совета | Банк "ВБРР" (АО)  
(ранее - Банк "ВБРР" (ОАО)) |
| 2013 | 2015 | Председатель Совета директоров | ОАО "МОЭК"  
(в настоящее время - ПАО "МОЭК") |
| 2016 | 2017 | Председатель Совета | Акционерное общество "Conexus Baltic Grid" |
| 2017 | наст. время | член Совета директоров | ООО "РусГазАльянс" |
| 2018 | наст. время | член Совета директоров | ООО "РусХимАльянс" |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

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.**

333
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:
высшее - подготовка кадров высшей квалификации по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с по</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2017</td>
<td>Общество с ограниченной ответственностью &quot;Газпром комплектация&quot; (ООО &quot;Газпром комплектация&quot;, ранее - ООО &quot;Газкомплектимпэкс&quot;)</td>
<td>генеральный директор</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром&quot; (ПАО &quot;Газпром&quot;)</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Ассоциация производителей оборудования &quot;Новые технологии газовой отрасли&quot;</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром&quot; (ПАО &quot;Газпром&quot;)</td>
<td>начальник Департамента</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>Акционерное общество &quot;РЭП Холдинг&quot; (АО &quot;РЭПХ&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>South Stream Transport B.V.</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Открытое акционерное общество &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot; (ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Акционерное общество «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ» (ООО &quot;Европол Газ&quot;)</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром нефть&quot; (ПАО &quot;Газпром нефть&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Общество с ограниченной ответственностью &quot;Лазурная&quot; (ООО &quot;Лазурная&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Молдо-Российское акционерное общество &quot;MOLDOVAGAZ&quot; (&quot;MOLDOVAGAZ&quot; А.О.)</td>
<td>член Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Gazprom Holding Coöperatie U.A.</td>
<td>Председатель Наблюдательного совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>Акционерное общество &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot; (АО &quot;Газпром-Медиа Холдинг&quot;)</td>
<td>член Совета директоров</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000154
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000154

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционо**.

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 доли 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 эмитените и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром зарубежнефтегаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2016</td>
<td>ООО &quot;ЦентрКаспнефтегаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Ачимгаз&quot; (ранее - ЗАО &quot;Ачимгаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Акционерное общество &quot;Винтерсхалл АГ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Доли участия лица в уставном капитале эмитента, %:</td>
<td>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>-------------------------------------------------</td>
<td>-------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>0.000148</td>
<td>0.000148</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля 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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Годы</th>
<th>Доли участия лица в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, %:</th>
<th>Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>0.000148</td>
<td>Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, 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 управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Вознаграждение за участие в работе органа управления</td>
<td>210 708</td>
</tr>
<tr>
<td>Заработная плата</td>
<td>53 770</td>
</tr>
<tr>
<td>Премии</td>
<td>51 509</td>
</tr>
<tr>
<td>Комиссионные</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные виды вознаграждений</td>
<td>7 785</td>
</tr>
<tr>
<td>ИТОГО</td>
<td>323 772</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. составила 46 244 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» (протокол № 1 от 30 июня 2016 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Доходы, полученные членами Совета директоров ПАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, связанные с осуществлением ими функций членов Совета директоров ПАО «Газпром», учитены в сумме доходов Совета директоров ПАО «Газпром». Иные виды выплаченного вознаграждения и (или) компенсированных расходов таких членов Совета директоров ПАО «Газпром» включаются в совокупный размер вознаграждения и (или) компенсированных расходов по Правлению ПАО «Газпром».
Коллегиальный исполнительный орган
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Вознаграждение за участие в работе органа управления</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Заработная плата</td>
<td>809 007</td>
</tr>
<tr>
<td>Премии</td>
<td>1 297 456</td>
</tr>
<tr>
<td>Комиссионные</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные виды вознаграждений</td>
<td>26 497</td>
</tr>
<tr>
<td>ИТОГО</td>
<td>2 132 960</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Комментарии к таблице:
Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма доходов (выплат) представлена по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. составила 347 793 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ПАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование органа управления</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Совет директоров</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Коллегиальный исполнительный орган</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля
Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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 – специалитет
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в
<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;Мосэнерго&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;Мосэнерго&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ООО &quot;Газпром межрегионгаз&quot; (ранее – ООО &quot;Межрегионгаз&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;ОГК-2&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;ОГК-2&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;ОГК-2&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;ОГК-2&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2016</td>
<td>АО &quot;Гипроспецгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2016</td>
<td>ЗАО &quot;Морнефтегазпроект&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2016</td>
<td>Газпром Германия ГмбХ</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Белгазпромбанк&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО)</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Лазурная&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Молдовагаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Назначение</td>
<td>Компания</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------</td>
<td>------------</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЗФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ЗАО &quot;Арктик Билдинг Сервисис&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ЗАО &quot;Пургаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ОАО &quot;НГК &quot;Славнефть&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром центрэнергогаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Мосэнерго&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ИЧП &quot;Газпром трансгаз Запад&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Газпром экспорт&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром проектирование&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;ОГК-2&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Томскнефтегазпереработка&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Сибметахим&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Ачимгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть - ОНПЗ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Томскнефть&quot; ВНК</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Аэро&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Наименование организации</td>
<td>Должность</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>--------------------------</td>
<td>------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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
<table>
<thead>
<tr>
<th>Годы</th>
<th>Должность</th>
<th>Компания</th>
<th>Должность в Компании</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром георесурс&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2017</td>
<td>ЗАО &quot;Ямалгазинвест&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;ВНИПИгаздобыча&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Гиросигнал&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Газэнергосервис&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром нефтехим Салават&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром электрогаз&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром центрремонт&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;ЦентрГС&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром инвестпроект&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2016</td>
<td>Газпром Германия ГмбХ</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром межрегионгаз&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром энергохолдинг&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром экспорт&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром ЮРГМ Девелопмент&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>Год</td>
<td>Период</td>
<td>Объект</td>
<td>Роль в составе комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------</td>
<td>----------------</td>
<td>-----------------------</td>
<td>------------------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;ОГК-2&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Аэро&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром оргэнергогаз&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;РусХимАльянс&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОЧУ «Газпром школа»</td>
<td>Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000977**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000977**

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: **Гладков Александр Алексеевич**
Год рождения: **1969**
Образование: высшее образование – специалитет

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:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период с</th>
<th>По</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Газпром нефть&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;Газпром нефть&quot;)</td>
<td>начальник Управления</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Минэнерго России</td>
<td>директор Департамента</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Зарубежнефть&quot;</td>
<td>Член Совета директоров</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Транснефть&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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: Носов Юрий Станиславович
Год рождения: 1963

Образование:
высшее образование – специалитет

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.
<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Белгазпромбанк&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром космические системы&quot; (ранее - ОАО &quot;Газпром космические системы&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Лазурная&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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 в 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: Оганян Карен Иосифович
Год рождения: 1974
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>Gazprom Marketing &amp; Trading Ltd</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>GAZPROM Schweiz AG</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2016</td>
<td>GAZPROM Germania GmbH</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>2018</td>
<td>Gazprom Holding Coöperatie U.A.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0.000106
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.000106

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: Петрова Александра Андреевна
Год рождения: 1990

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Московский государственный университет приборостроения и информатики</td>
<td>лаборант кафедры УП-6 «Социология и культура»</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Росимущество</td>
<td>специалист 1 разряда, главный специалист-эксперт, консультант, заместитель начальника отдела по приватизацией организаций регулируемых отраслей Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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: Платонов Сергей Ревазович
Год рождения: 1966
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>Минфин России</td>
<td>референт Департамента финансовой политики, заместитель директора Департамента финансовой политики</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Банк ВТБ (публичное акционерное общество)</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Публичное акционерное общество &quot;Газпром&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>Акционерное общество &quot;DOM.РФ&quot; (ранее - Акционерное общество &quot;Агентство ипотечного жилищного кредитования&quot;)</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>Фонд единого института развития в жилищной сфере</td>
<td>Член Попечительского совета</td>
</tr>
<tr>
<td>2017</td>
<td>АО &quot;Россельхозбанк&quot;</td>
<td>Член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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: Тарасенко Оксана Валерьевна
Год рождения: 1983

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с</td>
<td>по</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Иннополис&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Новосибирский аффинажный завод&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>Росимущество</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Распорядительная дирекция по печати&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2013</td>
<td>ОАО &quot;Приокский завод цветных металлов&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Ордена Октябрьской Революции, Ордена Трудового Красного Знамени&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>Первая образцовская типография</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;Дальневосточная энергетическая управляющая компания&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2014</td>
<td>ОАО &quot;Распорядительная дирекция Минкультуры России&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2013</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Янтарный сказ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Инновационный научно-производственный центр текстильной и легкой промышленности&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Роскартография&quot; (ранее - ОАО &quot;Роскартография&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>2014</td>
<td>2015</td>
<td>ОАО &quot;Иннополис&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>Минэкономразвития России</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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 доли 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: Фисенко Татьяна Владимировна
Год рождения: 1961
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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период с</th>
<th>по</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2013</td>
<td></td>
<td>Министерство энергетики Российской Федерации</td>
<td>Директор Департамента бюджетного планирования и учёта</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Иное

Департамент Аппарата Правления

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления

ФИО: Миронова Маргарита Ивановна

Год рождения: 1964

Образование:
высшее образование – специалитет

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Период</th>
<th>Наименование организации</th>
<th>Должность</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>с по</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2014</td>
<td>ОАО &quot;Мосэнерго&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;Мосэнерго&quot;)</td>
<td>заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2014</td>
<td>ООО &quot;Газпром межрегионгаз&quot; (ранее – ООО &quot;Межрегионгаз&quot;)</td>
<td>заместитель генерального директора</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2014</td>
<td>ОАО &quot;ОГК-2&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;ОГК-2&quot;)</td>
<td>заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)</td>
</tr>
<tr>
<td>2013 2014</td>
<td>ОАО &quot;ОГК-2&quot; (в настоящее время - ПАО &quot;ОГК-2&quot;)</td>
<td>член Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2014 наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 2016</td>
<td>АО &quot;Гипроспецгаз&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 2016</td>
<td>ЗАО &quot;Морнефтегазпроект&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 2016</td>
<td>Газпром Германия ГмбХ</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Белгазпромбанк&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Востокгазпром&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Газпром нефть&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>Банк ГПБ (АО)</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 наст.время</td>
<td>ООО &quot;Лазурная&quot;</td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015 2018</td>
<td>АО &quot;Молдовагаз&quot;</td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>Годы</td>
<td>Должность</td>
<td>Компания</td>
</tr>
<tr>
<td>--------</td>
<td>------------</td>
<td>------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;СОГАЗ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>НПФ &quot;ГАЭФОНД&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ЗАО &quot;Арктик Билдинг Сервисиз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ОАО &quot;Томскгазпром&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ЗАО &quot;Пургаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>2018</td>
<td>ОАО &quot;НГК &quot;Славнефть&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>АО &quot;Газпром центрэнергогаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;Мосэнерго&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2015</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ИЧП &quot;Газпром трансгаз Запад&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ЗАО &quot;Газпром Армения&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Газпром экспорт&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ООО &quot;Газпром проектирование&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ОАО &quot;Газпром трансгаз Беларусь&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>наст.время</td>
<td>ПАО &quot;ОГК-2&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Томскнефтегазпереработка&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>ООО &quot;Сибметахим&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Ачимгаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть - ОНПЗ&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Томскнефть&quot; ВНК</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td>2018</td>
<td>АО &quot;Газпромнефть-Аэро&quot;</td>
</tr>
<tr>
<td>2016</td>
<td></td>
<td>член Ревизионной комиссии;</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000105**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000105**

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.**

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения:

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также
описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Ревизионная комиссия

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</td>
<td>16 778</td>
</tr>
<tr>
<td>Заработная плата</td>
<td>57 112</td>
</tr>
<tr>
<td>Премии</td>
<td>57 765</td>
</tr>
<tr>
<td>Комиссионные</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные виды вознаграждений</td>
<td>1 094</td>
</tr>
<tr>
<td>ИТОГО</td>
<td>132 749</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма доходов (выплат) представлена на строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. составила 25 994 тыс. руб.

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 Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) и Уставом Общества 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 функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента (М.И. Миронова) Аппарата Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ПАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Департамент Аппарата Правления

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: тыс. руб.
### Наименование показателя | 2018, 9 мес.
--- | ---
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | -
Заработная плата | 135 438
Премии | 87 777
Комиссионные | -
Иные виды вознаграждений | 30 064
ИТОГО | 253 279

### Комментарии к таблице:
Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма доходов (выплат) представлена по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. Сумма страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2018 г. составила 43 720 тыс. руб.

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.

### Компенсации
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование органа контроля (структурного подразделения)</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ревизионная комиссия</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Департамент Аппарата Правления</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 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.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Средняя численность работников, чел. ( *)</td>
<td>26 205</td>
</tr>
<tr>
<td>Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период</td>
<td>41 246 014,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Выплаты социального характера работников за отчетный период</td>
<td>4 595 945,5</td>
</tr>
</tbody>
</table>


В ПАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале. Решением от 26 декабря 2012 г. № 2105 Совет директоров ОАО «Газпром» внес изменения в указанное Положение, утвердив его в новой редакции (Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром»). Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 марта 2015 г. № 2511 в Положение внесены изменения.

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ПАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

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: 45 705
Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 14

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 (владают) акциями эмитента): 464 969
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 (владают) акциями эмитента): 04.06.2018

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: 464 969

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: 933 746 213 шт.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, в случаях отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций
Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

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
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 38.373378%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 38.373378%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:
Указанных лиц нет.

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:
Указанных лиц нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: иных сведений нет.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»
Сокращенное фирменное наименование: АО «РОСНЕФТЕГАЗ»

Место нахождения:
115035, Российская Федерация, Москва, Софийская наб., 26/1
ИНН: 7705630445
ОГРН: 1047796902966
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 10.969851%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 10.969851%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:
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
Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента
Вид контроля: прямой контроль
Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **38.373378%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **38.373378%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения:
**Российская Федерация, г. Москва**
ИНН: 7744001497
ОГРН: 1027700167110
Телефон: (495) 913-7409
Факс: (495) 913-7409
Адрес электронной почты: Interdep@gazprombank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:
Номер: 177-04464-000100
Дата выдачи: **10.01.2001**
Дата окончания действия: 
Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 511 829 296 шт.**
Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 шт.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:
Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
Сокращенное фирменное наименование: НКО АО НРД

Место нахождения
**Российская Федерация, Москва, Спартаковская, 12**
ИНН: 7702165310
ОГРН: 1027739132563
Телефон: (495) 232-0273
Факс: (495) 956-0938
Адрес электронной почты: reginfo@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: ФКЦБ (ФСФР) России
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 9 496 446 728 шт.
Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 0 шт.
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»)

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:
Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

**Федеральная собственность**
Полное фирменное наименование: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом
Место нахождения: Москва, Никольский пер., 9
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: 38.373378 %

**Муниципальная собственность**
Полное фирменное наименование: Департамент управления муниципальным имуществом и жилищной политики администрации Сургутского района
Место нахождения: 628433, Сургутский район, г.п. Белый Яр, Маяковского, 1а
Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: 0.005466 %

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

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ПАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ПАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 г., суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 05.06.2017

Список акционеров (участников)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Полное фирменное наименование</th>
<th>Сокращенное фирменное наименование</th>
<th>Место нахождения</th>
<th>ИНН</th>
<th>ОГРН</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом</td>
<td>Росимущество</td>
<td>Москва, Никольский пер., 9</td>
<td>7710723134</td>
<td>1087746829994</td>
<td>38.373378</td>
<td>38.373378</td>
</tr>
<tr>
<td>Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»</td>
<td>АО «РОСНЕФТЕГАЗ»</td>
<td>Москва</td>
<td>7705630445</td>
<td>1047796902966</td>
<td>10.969851</td>
<td>10.969851</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 04.06.2018

Список акционеров (участников)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Полное фирменное наименование</th>
<th>Сокращенное фирменное наименование</th>
<th>Место нахождения</th>
<th>ИНН</th>
<th>ОГРН</th>
<th>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %</th>
<th>Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом</td>
<td>Росимущество</td>
<td>Москва, Никольский пер., 9</td>
<td>7710723134</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
ОГРН: 1087746829994

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 38.373378
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 38.373378

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»
Сокращенное фирменное наименование: АО «РОСНЕФТЕГАЗ»
Место нахождения: Российская Федерация, Москва
ИНН: 7705630445
ОГРН: 1047796902966

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 10.969851
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 10.969851

Полное фирменное наименование: Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)
Сокращенное фирменное наименование: отсутствует
Место нахождения: NY 10286, Соединенные Штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Ливерти Стрит, 225
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 24.776790
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 24.776790

Дополнительная информация:
В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыты специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом, у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.
Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ПАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ПАО «Газпром» указываются в данном пункте.

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: руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Общее количество, шт.</th>
<th>Общий объем в денежном выражении</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность</td>
<td>6</td>
<td>89 782 332 600,00</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
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.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2018 г.
Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Значение показателя</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</td>
<td>758 429 710</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе просроченная</td>
<td>163 752 084</td>
</tr>
<tr>
<td>Дебиторская задолженность по векселям к получению</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе просроченная</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе просроченная</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Прочая дебиторская задолженность</td>
<td>1 484 894 887</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе просроченная</td>
<td>23 036 032</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер дебиторской задолженности</td>
<td>2 243 324 597</td>
</tr>
<tr>
<td>в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности</td>
<td>186 788 116</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период:

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Краснодар»
- Сокращенное фирменное наименование: ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
- Место нахождения: Российская Федерация, г. Краснодар
- ИНН: 2308128945
- ОГРН: 1072308003063

Сумма дебиторской задолженности: 299 838 553
Единица измерения: тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): 10 612

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: Да
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Новоприродный газохимический комплекс»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «НГХК»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904006547
ОГРН: 1028900620264

Сумма дебиторской задолженности: 233 907 618
Единица измерения: тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): 3

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: Да
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

Дополнительная информация:
Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2018 г. составила 186 788 116 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:
1. По договорам по продаже природного газа:
   - в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;
   - по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа и 1/180 ставки рефинансирования Банка России;
   - в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента
Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента
2018, 9 мес.
Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету.
Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:
Бухгалтерский баланс;
Отчет о финансовых результатах.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента
Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.

2018, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период:
Год: 2018
Квартал: II

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: МСФО

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:
Заключение аудитора по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности;
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс;
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе;
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале;
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: тыс. руб.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>2018, 9 мес.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)</td>
<td>1 870 863 925</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля таких доходов в выручке от продаж, %</td>
<td>51,5</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Дополнительная информация:
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квartaла.
Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было.

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 2017 года по 30 сентября 2018 года ПАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ПАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:


Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 г., 31 мая 2017 г. ПАО «Газпром» подало в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой о привлечении к совместному арбитражу ПАО «Газпром» с требованиями: 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту № КП об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; 2) признать, что определенные положения Контракта № КП, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и ЕС; 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3,2 млрд долларов США, а также проценты на эту сумму; 4) признать, что транзитный тариф в Контракте № КП должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Превышение сумма требований ПАО «Газпром» с требованиями: 6,2 млрд долл. США. 28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представило ответ на просьбу об арбитраже, 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 23 декабря ПАО «Газпром» подало в арбитраж ходатайство о консолидации дела с арбитражным процессом, указанным в пункте 3 выше. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делом, указанным в пункте 3 выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 г., значительно увеличив сумму своих требований – по разным расчетам до 11-16 млрд долл. США. 16 октября 2015 г. ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответы на иске НАК «Нафтогаз Украина» и документы в обоснование своей позиции, предъявив к НАК «Нафтогаз Украины» встречное требование об оплате несанкционированных осевших на территории Украины объемов газа на сумму 5,861 млн долл. США. 2 февраля 2018 г. ПАО «Газпром» направило арбитражу уточненные исковые требования, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований ПАО «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 864 669 277,45 долларов США. 16 февраля 2018 г. ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой ответ на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 г. по декабрь 2017 г. в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009 – 2019 гг. на сумму 43 802 331,12 долларов США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 г. Арбитраж не удовлетворил требования ПАО «Газпром Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признав действующими почти все положения Контракта № КПГУ и отказав в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал ПАО «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и...
обязанности по Контракту ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору ГТС. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4,673 миллиарда долларов США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньше, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2,56 миллиарда долларов США.

29 марта 2018 г. ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 г. и его частичной отмене. 28 мая 2018 г. ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление о полной отмене арбитражного решения. 13 июня 2018 г. суд принял решение о приостановлении исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 г. подтвердил свое решение о приостановлении исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» 2,56 миллиарда долларов США. 13 сентября 2018 г. суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановлении исполнения арбитражного решения. ПАО «Газпром» намерено нанести арбитражный призыв в шведский суд с требованием о приостановлении исполняемого арбитражного решения.

29 мая 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. 5 июня 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов, а 22 июня 2018 г. в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высшего суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 г. о наложении ареста на имущество ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» в исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 06 июня 2018 г. о присуждении взыскания в размере 5,656 млрд. долл. США за период с 18 марта 2018 г. до окончания срока действия действующего контракта на транзит. ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 22 мая 2018 г. и 29 мая 2018 г. ПАО «Газпром» подало в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку газа и на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии интересов сторон. Нафтогаз подал заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 г., а 28 мая 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются на территории Швейцарии.


5. 5 марта 2018 г. ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и на транзит газа, нарушенного вынесенными ранее решениями Стокгольского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 20 апреля 2018 г. ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии интересов сторон. Нафтогаз подал ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 г. и предложил включить в просьбу об арбитраже свое требование об изменении или расторжении контрактов с ПАО «Газпром» на поставку газа и на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии интересов сторон. Нафтогаз подал заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 г., а 28 мая 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются на территории Швейцарии.

6. 10 июля 2018 г. НАК «Нафтогаз Украины» подал в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 г. и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11,58 млрд. долл. США за период с 18 марта 2018 г. до окончания срока действия действующего контракта на транзит. ПАО «Газпром» подало отвод на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 г. Процессуальный график на сегодняшний день не составлен. 6 сентября данное дело по просьбе ПАО «Газпром» консолидировано с делом, указанным в п.6 ниже.

7. 22 января 2016 г. Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 965 927 000 гривен (почти 3,37 млрд долл. США) за «нарушение экономической конкуренции в виде бездействия, которое заключалось в ненаполнении контрактов природного газа по магистральным трубопроводам через территорию Украины на обоснованных условиях и было бы невозможно в условиях существования значительной конкуренции на рынке, и привело к ущемлению интересов
НАК «Нафтогаз Украины» (г. Киев) в виде злоупотребления монопольным (доминирующим) положением на рынке услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам по территории Украины как покупателя».

12 апреля 2016 г. ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения АМКУ. 13 апреля 2016 г. иск был оставлен без рассмотрения по формальным основаниям (отказ суда принять подтверждение основывающихся на Уставе ПАО «Газпром» полномочий подписания доверенности от имени ПАО «Газпром»). 04 мая 2016 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решил отменить Постановление, но оставив решение суда первой инстанции без изменений. 07 июня 2016 г. ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 13 июля 2016 г. Высший Хозяйственный суд отказал в удовлетворении жалобы Газпрома, оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции.

02 сентября 2016 г. ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13.09.2016 Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 г. Высший хозяйственный суд Украины вынес определение об отказе в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», уточняя при этом, что жалоба была подана на назначение штрафа в размере 3,34 млрд. дол. USD в текущем курсе, потребовалось решение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции, а также решение следующего инстанционного заседания.

По итогам заседания 16 мая с.г. Высший хозяйственный суд Украины оставил эти судебные акты в силе, а кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 14 марта 2017 г. ПАО «Газпром» подало жалобу в Высший хозяйственный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. Определением Верховного Суда Украины от 11.09.2017 в допуске к пересмотру было отказано. Газпром рассматривает дальнейшие возможности защиты своих прав.

В апреле 2017 г. АМКУ направил в департамент государственной исполнительной службы Минюста Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 172 млрд. грн. 12 мая 2017 г. ПАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд Жалобу с требованием об отмене определения АМКУ о наложении штрафа. 05.12.2016 ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. Определением Верховного Суда Украины от 11.09.2017 в допуске к пересмотру было отказано. Газпром рассматривает дальнейшие возможности защиты своих прав.

ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия Министерства юстиции Украины по наложению ареста на его активы на Украине и их принудительной продаже. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

1 августа Верховный Административный Суд Литвы рассмотрел дело и отложил объявление решения. Определением от 09.09.2016 Верховный Административный Суд Литвы передал рассмотрение дела расширенному составу судебной коллегии. 22 декабря 2016 г. Верховный Административный Суд Литвы принял решение, которым отклонил Апелляционную жалобу ПАО «Газпром» на решение Вильнюсского окружного административного суда от 09.11.2015, которым было оставлено в силе постановление Совета по конкуренции Литовской Республики от 10.06.2014. 25 января 2017 г. Газпром подал в Высший Административный суд Литвы ходатайство о возобновлении процесса в связи с существенными нарушениями норм материального права. 12 апреля 2017 г. Высший Административный суд Литвы отказал Газпрому в возобновлении процесса. Газпром изучает дальнейшие возможности защиты своих прав.

9. 18 мая 2015 г. польская компания АО «ПГНиГ» направила в адрес ООО «Газпром экспорта» уведомление об инициировании арбитражного разбирательства против ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цены на природный газ, поставляемый в Польшу по Контракту от 25 сентября 1996 г. Слушания по делу прошли в период с 03 апреля 2017 г. по 06 апреля 2017 г. Арбитражный трибунал предложил провести вторые слушания по делу, которые были назначены на сентябрь 2017 года. Впоследствии по инициативе трибунала слушания были перенесены и прошли в г. Вена 27 марта 2018 года. 29 июня трибунал принял промежуточное решение по делу. Трибунал согласился с доводами ООО «Газпром экспорта» и полностью отказал ПГНиГ и ООО «Газпром экспорт» в возобновлении процесса в связи с существенными нарушениями норм материального права. Сумма компенсации была определена в размере 370 млн. евро. Трибунал примет окончательное решение с учетом выводов и дополнительных слушаний, которые были назначены на 6-7 ноября 2018 года. ООО «Газпром экспорт» не согласилось с выводами арбитражного трибунала о наличии у трибунала полномочий изменить формулу цены по собственному усмотрению и 1 октябрь 2018 года обратилось в шведский национальный суд с требованием об отмене первого арбитражного решения от 29.06.2018.


13. 22 марта 2016 г. ООО «Газпром экспорта» получило уведомление из секретариата Международного арбитражного суда Международной торговой палаты об инициировании компанией АО «Овергаз Инк» арбитражного разбирательства против ООО «Газпром экспорта» в связи с прекращением поставок по контракту. Слушания прошли с 2-го по 10-е марта 2018 г. Трибунал произинформировал стороны о необходимости дополнительного времени для подготовки решения по делу. Получение решения ожидается в 4-м квартале 2018 года.


19. В феврале 2017 г. ПАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2014 году, в размере 768 646 680,75 долларов США. 29 июня 2017 года МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 25 августа 2017 года вынес решение об удовлетворении исковых требований ПАО «Газпром».


22. 2 марта 2018 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало разбирательство против С. Дончева и
аффилированных с ним компаний DDI Holdings, Overgas Inc. и Overgas Mrezhi в Высоком Суде Лондона о взыскании убытков в связи с незаконным размытием доли АО «Овергаз Инк.» в компании Overgas Mrezhi в пользу DDI Holdings. В рамках судебного разбирательства 31 июля 2018 года ООО «Газпром экспорт» подало полное исковое заявление («Particulars of Claim»). 8 октября 2018 был получен совместный отзыв ответчиков в отношении заявленных исковых требований, также содержавший встречные требования.


24. В соответствии с поступившими в ПАО «Газпром» уведомлениям антимонопольного органа Республики Польша (UOKIK) от 30.04.2018, указанный орган инициировал антимонопольное расследование относительно предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток-2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента UOKIK»). Польский антимонопольный орган придерживается позиции, что заключенные в апреле 2018 г. финансовые соглашения по проекту преследуют ту же цель, что и создание совместного предприятия и, соответственно, требуют согласия UOKIK. В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Республики Польша Президент UOKIK вправе применить определенные санкции к компаниям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия UOKIK (в частности, наложить штраф до 10% годового оборота соответствующего лица). 15 июня 2018 г. ПАО «Газпром» направило в адрес UOKIK возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

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.: 118 367 564 500

Обыкновенные акции:
Общая номинальная стоимость: 118 367 564 500
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, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам (уставу) эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации:
Вид ценной бумаги: акции
Категория акций: обыкновенные
Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): 24.149 %

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента:

372
данной категории (типа):


Место нахождения: 240 Гринвич Стрит, г. Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, Соединенные Штаты Америки

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа АДР 1 уровня.

АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144A.

Закрытая программа АДР по Правилу 144A предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ПАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

Сформулированная программа АДР за пределами Российской Федерации, удостоверяющая права в отношении акций ПАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного органа государства) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-1 разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 г., в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьсот пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.
Получен листинг на Сингапурской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда)
либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Уфа"
Место нахождения
   Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа
ИНН: 0276053659
ОГРН: 1020202861821
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром ВНИИГАЗ"
Место нахождения
   Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка
ИНН: 5003028155
ОГРН: 1025000651598
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Волгоград"
Место нахождения
   Российская Федерация, г. Волгоград
ИНН: 3445042160
ОГРН: 1023403849182
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Место нахождения
   603950 Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Звездника, дом 11
ИНН: 5260080007
ОГРН: 1025203016332
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром газобезопасность"
Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 5003028148
ОГРН: 1025000658187
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Махачкала"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Махачкала
ИНН: 0500000136
ОГРН: 1020502628486
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.00039%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.00039%

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"

Место нахождения

Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь
ИНН: 2636032629
ОГРН: 1022601940613
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Краснодар"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: 2308065678
ОГРН: 1022301190471
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7805018099
ОГРН: 1027804862755
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Москва"

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва
ИНН: 5003028028
ОГРН: 1025000653920
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Надым"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Надым
ИНН: 8903019871
ОГРН: 1028900578080
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.000506%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.000506%

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "НГХК"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904006547
ОГРН: 1028900620264
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %
14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Чайковский"

Место нахождения
Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: 5920000593
ОГРН: 1025902030780
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Самара"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Самара
ИНН: 6315000291
ОГРН: 102630956505
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Ухта"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ухта
ИНН: 1102024468
ОГРН: 1021100731190
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Сургут"

Место нахождения
628412 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1
ИНН: 8617002073
ОГРН: 1028601679314
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.043375%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.043375%

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Казань"
Место нахождения
420073 Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуева, 41
ИНН: 1600000036
ОГРН: 1021603624921
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.013891%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.013891%

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Томск"
Место нахождения
634029 Российская Федерация, г. Томск, пр. Фрунзе, 9
ИНН: 7017005289
ОГРН: 1027000862954
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Югорск"
Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск
ИНН: 8622000931
ОГРН: 1028601843918
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Екатеринбург
ИНН: 6608007434
ОГРН: 1026604947852
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Уренгой"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904034784
ОГРН: 1028900628932
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Саратов"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Саратов
ИНН: 6453010110
ОГРН: 1026403049815
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Ямбург"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: 8904034777
ОГРН: 1028900624576
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Ноябрьск"
Место нахождения
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск
ИНН: 8905026850
ОГРН: 1028900706647
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.002872%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.002872%

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром экспорт"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7706193766
ОГРН: 1027739898284
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром флотов"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром флотов"

Место нахождения
117420 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а
ИНН: 7740000037
ОГРН: 102770198635
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром комплектация"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7740000044
ОГРН: 1027700501113
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"
Сокращенное фирменное наименование: ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7736046504
ОГРН: 1025007509768
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром межрегионгаз"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 5003021311
ОГРН: 1025000653930
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.061191%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.061191%

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "НИИ газэкономика"

Место нахождения
105066 Российская Федерация, г. Москва, ул. Старая Басманная, дом 20, строение 8
ИНН: 7701022125
ОГРН: 1027739345842
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")

Место нахождения
628418 Российская Федерация, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16
ИНН: 8617013614
ОГРН: 1028601679600
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром социнвест"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7736077414
ОГРН: 1037700253470
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром экспо"

Место нахождения
Российская Федерация, Санкт - Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер A
ИНН: 7736045557
ОГРН: 1027739087826
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энерго"

Место нахождения
36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геотехнологии"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром геотехнологии"
Место нахождения
119311 Российская Федерация, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: 7719002546
ОГРН: 1037739149447
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром связь"
Место нахождения
117997 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
ИНН: 7740000020
ОГРН: 1027739411457
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"
Сокращенное фирменное наименование: ООО ЧОП "Газпром охрана"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7736189037
ОГРН: 1027739190951
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром СПГ Санкт-Петербург"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7728173890
ОГРН: 1027700311760
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвестхолдинг"

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8
ИНН: 5003029649
ОГРН: 1025000651675
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром газнадзор"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7740000051
ОГРН: 1027700528019
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром проектирование"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 0560022871
ОГРН: 1027700234210
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром транс сервис"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром транс сервис"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 2352028354
ОГРН: 1022304743449
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %
44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром энергохолдинг"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром ПХГ"
Место нахождения
142770 Российская Федерация, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101
ИНН: 5003065767
ОГРН: 1075003001820
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром переработка"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 1102054991
ОГРН: 1071102001651
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром трансгаз Краснодар"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: 2308128945
ОГРН: 1072308003063
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром геологоразведка"
Место нахождения

Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70
ИНН: 2460066149
ОГРН: 1042401809560
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвест"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7810483334
ОГРН: 1077847507759
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром центрремонт"

Место нахождения

Российская Федерация, Московская область, город Щелково
ИНН: 5050073540
ОГРН: 1085050006766
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

Место нахождения

693000 Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, дом 40
ИНН: 7725646034
ОГРН: 5087746110788
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром георесурс"

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7709769582
ОГРН: 1077763601948
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромтранс"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7728262893
ОГРН: 1027728000871
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Владивосток"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром СПГ Владивосток"
Место нахождения
Российская Федерация, Приморский край, Хасанский район, село Перевозная, ул. Лазо, д. 1
ИНН: 7736182401
ОГРН: 1037700086588
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром капитал"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7726588547
ОГРН: 1087746212388
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

56. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Ямалгазинвест"
Место нахождения
119415 Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр.1
ИНН: 7728149400
ОГРН: 1027700154261
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

386
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром информ"
Место нахождения
 Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7727696104
ОГРН: 109776469303
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Иркутск"
Место нахождения
 Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14
ИНН: 3812100646
ОГРН: 1073812008731
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром добыча Кузнецк"
Место нахождения
 Российская Федерация, г. Кемерово
ИНН: 4216000032
ОГРН: 1024201465551
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газ-Ойл"
Место нахождения
 Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 3906229324
ОГРН: 1113926004422
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром телеком"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром телеком"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7728840569
ОГРН: 1137746329962
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвестпроект"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7708624200
ОГРН: 1067761855182
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

63. Полное фирменное наименование: Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"
Сокращенное фирменное наименование: Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"

Место нахождения
220123 Беларусь, Республика Беларусь, г. Минск, ул. В. Хоружей, д. 22 (2 этаж)
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Русская"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром Русская"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 3808069915
ОГРН: 1023801016887
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

65. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Персонал"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром Персонал"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7728794168
ОГРН: 5117746041860
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

66. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"
Место нахождения
Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

67. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Чеченгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Чеченгазпром"
Место нахождения
Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный
ИНН: 2014254979
ОГРН: 1062031010106
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

68. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Газпром Армения"
Место нахождения
Армения, Республика Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

69. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Кировгипрогаз"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Кировгипрогаз"
Место нахождения
Российская Федерация, Кировская область, г. Киров
ИНН: 4345083100
ОГРН: 1044316537100
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

70. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газстрой"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газстрой"

Место нахождения
Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, 45а
ИНН: 2027000330
ОГРН: 1032001204421
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100% минус одна акция
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100% минус одна акция
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

71. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Арктик Билдинг Сервисиз"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Арктик Билдинг Сервисиз"
Место нахождения
115162 Российская Федерация, город Москва, улица Лестева, дом 8, корп. 1
ИНН: 7725199516
ОГРН: 1027739742436
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Кыргызстан"
Сокращенное фирменное наименование: ОсОО "Газпром Кыргызстан"
Место нахождения
Киргизия, Кыргызская Республика, г. Бишкек, ул. М. Горького, 22
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

73. Полное фирменное наименование: Shtokman Development AG
Сокращенное фирменное наименование: Shtokman Development AG
Место нахождения
Швейцария, Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром питание"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром питание"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7702211710
75. Полное фирменное наименование: Nord Stream 2 AG
Сокращенное фирменное наименование: Nord Stream 2 AG

Место нахождения
Швейцария, Baarerstrasse 52, 6300 Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

76. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром бытовые системы"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпром бытовые системы"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 7709014944
ОГРН: 1027700008390
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.999%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.999%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

77. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром закупки"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Газпром закупки"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: 2460040655
ОГРН: 1022401804820
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.9975%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.9975%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

78. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Центргаз"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Центргаз"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Тула
ИНН: 7107002282
ОГРН: 1027100975538
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.99%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.99%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

79. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Востокгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Востокгазпром"

Место нахождения
Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73
ИНН: 7017005296
ОГРН: 102700855111
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.98%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.98%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

80. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газпромтрубинвест"

Место нахождения
Российская Федерация, Костромская область, город Волгореченск
ИНН: 4401008660
ОГРН: 1024402233173
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.87%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.87%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

81. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Лазурная"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Лазурная"

Место нахождения
Россия, г. Сочи
ИНН: 2319070831
ОГРН: 1132367004989
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.69%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромторгсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромторгсервис"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7728187075
ОГРН: 1027739499622
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

83. 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
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 95.679%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 95.679%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

84. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Камчатгазпром"
Место нахождения
Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19
ИНН: 4105023034
ОГРН: 1024101219966
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 92.25%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 92.25%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

85. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Дальтрансгаз"
Место нахождения
Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка
ИНН: 6500000930
ОГРН: 1032700295650
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 87.999999%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 87.999999%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

86. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром космические системы"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпром космические системы"
Место нахождения
Российская Федерация, Московская область, г. Щелково
ИНН: 5018035691
ОГРН: 1025002045177
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 79.79%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 79.79%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

87. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дружба"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Дружба"
Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, поселение Первомайское, деревня Рогозинино
ИНН: 5030019801
ОГРН: 1025003747317
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 75.96%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 76.57%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

88. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Газпром-Южная Осетия"

Место нахождения
Южная Осетия, Республика Южная Осетия, г. Цхинвал
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 75% плюс одна акция
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 75% плюс одна акция
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

89. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"

Место нахождения
629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ИНН: 8912002521
ОГРН: 1078911000992
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 75%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

90. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"

Место нахождения
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард
ИНН: 8901023181
ОГРН: 1098901001143
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 75%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

91. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Ачим сбыт"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Ачим сбыт"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7704866945
ОГРН: 1147746711562
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 67.51%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 90.01%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

92. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"
Сокращенное фирменное наименование: АО "СевКавНИПИгаз"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ставрополь
ИНН: 2635000455
ОГРН: 1022601957916
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 51%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

93. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром спецгазавтотранс"
Сокращенное фирменное наименование: ПАО "Газпром спецгазавтотранс"

Место нахождения
Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск
ИНН: 1834100050
ОГРН: 1021801586047
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 56.68%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.000089%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.000089%

94. Полное фирменное наименование: Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество
Сокращенное фирменное наименование: СП ОАО "Брестгазоаппарат"

Место нахождения
Беларусь, Республика Беларусь, г. Брест, ул. Орджоникидзе, 22
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 51%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

95. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG
Сокращенное фирменное наименование: Nord Stream AG

Место нахождения
Швейцария, Zug, Kanton Zug, Switzerland
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 51%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

96. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения
- Российская Федерация, город Москва

ИНН: 7736621909
ОГРН: 1107746743587
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.75634%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

97. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ачим Девелопмент"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ачим Девелопмент"**

Место нахождения
- Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, 7

ИНН: 8904075533
ОГРН: 1148904001971
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.01%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

98. Полное фирменное наименование: **МОЛДО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "MOLDOVAGAZ"**
Сокращенное фирменное наименование: **А.О. "MOLDOVAGAZ"**

Место нахождения
- Молдова, республика, МД-2005, ул. Албишоара, 38, мун. Кишинев, Республика Молдова

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

99. Полное фирменное наименование: Blue Stream Pipeline Company B.V. ("Блю Стрим Пайплин Кампани Б.В.")
Сокращенное фирменное наименование: **Blue Stream Pipeline Company B.V.**

Место нахождения
- Нидерланды, Amsterdam

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

100. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения
- Российская Федерация, город Москва

ИНН: 7728297783
ОГРН: 1037728040668
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

101. Полное фирменное наименование: Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом АО "Югоросгаз" г. Белград
Сокращенное фирменное наименование: Yugorosgaz a.d. Beograd (АО "Югоросгаз" г. Белград)
Место нахождения

Сербия, г. Белград, ул. Змай Йовина, 8-10
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

102. Полное фирменное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"
Сокращенное фирменное наименование: TOO "КазРосГаз"
Место нахождения

Казахстан, Республика Казахстан, A15G7M6, г. Алматы, район Бостандыкский, ул. Байзакова, д. 280
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

103. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Международный газотранспортный консорциум"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Международный газотранспортный консорциум"
Место нахождения

Украина, г. Киев, ул. Б. Хмельницкого, 6
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

104. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпром инвест Восток"
Место нахождения

Российская Федерация, Томская область, г. Томск
ИНН: 2721152331
ОГРН: 1072721020041
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 68.4577%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

105. Полное фирменное наименование: South Stream Greece Natural Gas Pipeline S.A.
Сокращенное фирменное наименование: South Stream Greece S.A.
Место нахождения

Греция, Municipality of Halandri in Attica
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

106. Полное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH
Сокращенное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH

Место нахождения

Австрия, Trabrennstrabe 6-8 1020 Wien
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

107. Полное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC, gas transmission company
Сокращенное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC

Место нахождения

Словения, Cesta Ljubljanske brigade 11B, 1000 Ljubljana, Slovenia
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

108. Полное фирменное наименование: Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Белгазпромбанк"

Место нахождения

220121 Беларусь, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Притыцкого, 60/2
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49.66%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 49.68%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

109. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ»
Сокращенное фирменное наименование: А.О. «ЕВРОПОЛ ГАЗ»

Место нахождения

Польша, Республика Польша, г. Варшава
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 48%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 48%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

110. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное фирменное наименование: АО "Турусгаз"

Место нахождения
06680 Турция, Каваклыдере, г. Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 45%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

111. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Химсорбент"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Химсорбент"

Место нахождения
606000 Российская Федерация, Нижегородская область, г. Дзержинск, Восточный промрайон Химмаш, 7 км.+500м., Восточного шоссе, здание 175
ИНН: 5249041484
ОГРН: 1025201748098
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 43.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 43.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

112. Полное фирменное наименование: Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями
Сокращенное фирменное наименование: АО "Газтранзит"

Место нахождения
04053 Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 40.22%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 40.22%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

113. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Севернефтегазпром"

Место нахождения
629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ИНН: 8912001990
ОГРН: 1028900699035
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 40.00045%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 50.00113%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

114. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Росшельф"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 10, литера Б
ИНН: 2902011879
ОГРН: 1022900838454
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 39.505%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 39.505%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

115. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "Горизонт-Холдинг"

Место нахождения
117420 Российская Федерация, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН: 7727644280
ОГРН: 1087746330187
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 35%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 35%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

116. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»
Сокращенное фирменное наименование: сокращенного наименования общество не имеет

Место нахождения
Латвия, Рига, LV-1001, ул. Аристида Бриана, 6
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 34.09911%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 34.09911%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

117. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Латвияс Газе"
Сокращенное фирменное наименование: сокращенного наименования общество не имеет

Место нахождения
Латвия, LV-1009, г. Рига, ул. Вагону, 20
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 34.00176%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 34.00176%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

118. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ОАО "ОРФИН"

Место нахождения
460507 Российская Федерация, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул. Центральная, д. 2
ИНН: 5638012824
ОГРН: 1025602722859
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 33.7%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 34.39%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.004224%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.004224%

119. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Лидер" (Компания по
манagement of the pension fund.

Comprehensive company name: ЗАО "Лидер"

Location
    Russian Federation, Moscow, Simferopol Boulevard, house 13
INN: 5018026672
OGRN: 1025002040250
Ownership of the entity in the authorized capital of the commercial organization: 25.714%
Ownership of the shares of the entity of such an open joint-stock company: 25.714%
Ownership of the participant in the authorized capital of the issuer: 0.000106%
Ownership of the shares of the entity for the participant: 0.000106%

120. Full firm name: JSC "Myneftegasproekt"
Comprehensive company name: АО "Морнефтегазпроект"

Location
    Russian Federation, Moscow
INN: 5003039083
OGRN: 1025000657219
Ownership of the entity in the authorized capital of the commercial organization: 20.8%
Ownership of the shares of the entity of such an open joint-stock company: 20.8%
Ownership of the participant in the authorized capital of the issuer: %
Ownership of the shares of the entity for the participant: %

121. Full firm name: JSC "Specialized Register - Holder of Shareholders' Registers in the Oil Industry"
Comprehensive company name: АО "ДРАГА"

Location
    Russian Federation, Moscow
INN: 7704011964
OGRN: 1037739162240
Ownership of the entity in the authorized capital of the commercial organization: 20%
Ownership of the shares of the entity of such an open joint-stock company: 20%
Ownership of the participant in the authorized capital of the issuer: %
Ownership of the shares of the entity for the participant: %

122. Full firm name: JSC "Moscow Agribusiness Open-Type Commercial House"
Comprehensive company name: АООТ "Моспромагрторгдом"

Location
    125195 Russian Federation, Moscow, Smolensk Street, house 24
INN: 7712035895
OGRN:
Ownership of the entity in the authorized capital of the commercial organization: 11.1%
Ownership of the shares of the entity of such an open joint-stock company: 11.1%
Ownership of the participant in the authorized capital of the issuer: %
Ownership of the shares of the entity for the participant: %

123. Full firm name: Limited Liability Company...
"Газпромнефть-Ямал"
Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газпромнефть-Ямал"

Место нахождения
Российская Федерация, г. Салехард
ИНН: 8901001822
ОГРН: 1118903004989
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 10%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

124. Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: 7744001497
ОГРН: 1027700167110
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 4.4714%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 29.764%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.019005%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.019005%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом
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 завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются
Объект присвоения рейтинга: эмитент
Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: «Standard & Poor’s Financial Services LLC»
Сокращенное фирменное наименование: «Standard & Poor’s»
Место нахождения: Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, стр. 2, 7 этаж.
Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: http://www.standardandpoors.com
Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:
"BBB-" (прогноз: "стабильный")
История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>21.03.2017</td>
<td>&quot;BB+&quot; (прогноз: &quot;позитивный&quot;). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «Fitch Ratings CIS Ltd.»
Сокращенное фирменное наименование: «Fitch Ratings»
Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: http://www.fitchratings.ru
Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "BBB"-(прогноз: "позитивный")

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>28.09.2017</td>
<td>&quot;BBB&quot;-(прогноз: &quot;позитивный&quot;)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Объект присвоения рейтинга: эмитент

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «Moody's Investors Service Inc.»
Сокращенное фирменное наименование: «Moody's»
Место нахождения: Московский офис – 125047, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская ул., д. 21, 7 этаж
Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: http://www.moodys.com
Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: «Baa3» (прогноз: «позитивный»)

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>21.02.2017</td>
<td>&quot;Ba1&quot; (прогноз: &quot;стабильный&quot;)</td>
</tr>
<tr>
<td>29.01.2018</td>
<td>&quot;Baa3&quot; (прогноз: &quot;позитивный&quot;)</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Объект присвоения рейтинга: эмитент

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «Dagong Global Credit Rating Co., LTD»
Сокращенное фирменное наименование: «Dagong»
Место нахождения: Address: 29/F, Unit A, Eagle Run Plaza, No.26 Xaoyun Road, Chaoyang District, Beijing, P.R.China

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: http://en.dagongcredit.com/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "AAA" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>21.04.2016</td>
<td>&quot;AAA&quot; (прогноз: &quot;стабильный&quot;). Долгосрочный кредитный рейтинг подтверждён</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Объект присвоения рейтинга: эмитент

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство»
Сокращенное фирменное наименование: «АКРА»
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/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "AAA" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>02.02.2018</td>
<td>&quot;AAA&quot; (прогноз: &quot;стабильный&quot;). Первичное присвоение кредитного рейтинга.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Объект присвоения рейтинга: ценные бумаги эмитента

Сведения о ценных бумагах:
Вид ценных бумаг: облигации
Серия, иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии ЕО-07, идентификационный номер выпуска 4B02-07-00028-A от 10.08.2011, международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A0ZZER4
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Идентификационный номер выпуска: 4B02-07-00028-A

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство»
Сокращенное фирменное наименование: «АКРА»
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/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "AAA (ru)" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>01.08.2018</td>
<td>&quot;AAA (ru)&quot; прогноз: &quot;стабильный&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: рейтинги инвестиционного уровня

Объект присвоения рейтинга: ценные бумаги эмитента

Сведения о ценных бумагах:
Вид ценных бумаг: облигации
Серия, иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии ЕО-22, идентификационный номер выпуска 4B02-22-00028-A от 10.08.2011, международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A0ZZES2
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Идентификационный номер выпуска: 4B02-22-00028-A

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство»
Сокращенное фирменное наименование: «АКРА»
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/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "AAA (ru)" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:
Дата присвоения: 01.08.2018
Значения кредитного рейтинга: "AAA (ru)" прогноз: "стабильный"

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
риск инвестиционного уровня

Объект присвоения рейтинга: ценные бумаги эмитента

Сведения о ценных бумагах:
Вид ценных бумаг: облигации
Серия, иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23, идентификационный номер выпуска 4B02-23-00028-A от 10.08.2011, международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A0ZZE0
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Идентификационный номер выпуска: 4B02-23-00028-A

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство»
Сокращенное фирменное наименование: «АКРА»
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/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: "AAA (ru)" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Дата присвоения</th>
<th>Значения кредитного рейтинга</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>01.08.2018</td>
<td>&quot;AAA (ru)&quot; прогноз: &quot;стабильный&quot;</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
риск инвестиционного уровня

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента
Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены
Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными
Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-01
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-01-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя

Серия: БО-02
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-02-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-03
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-03-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-04
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-04-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-05
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-05-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 5 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4В02-06-00028-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет
Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-07
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий БО-07 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-07-00028-A
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: находятся в обращении
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-08
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий БО-08 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-08-00028-A
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у
данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-09**
Иные идентификационные признаки ценной бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4В02-09-00028-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**
Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-10
Иные идентификационные признаки ценной бумаги: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4Б02-10-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-11
Иные идентификационные признаки ценной бумаги: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-11-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет

Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: Нет

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-12
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

В выпуске ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да

Идентификационный номер выпуска: 4В02-12-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000

Номинал, руб.: 1 000

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет

Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: Нет

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет
Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-13
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестьдесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4B02-13-00028-A
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время — ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестьдесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-14
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестьдесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4B02-14-00028-A
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время — ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: Нет

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-15

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да

Идентификационный номер выпуска: 4В02-15-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: Нет

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-16
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-16-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-17
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-17-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Однако, дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: BO-18
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии BO-18 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-18-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 10 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 10 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 30
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Однако, дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации  
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя  
Серия: БО-19  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые 
биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 
со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала 
размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по 
требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да  
Идентификационный номер выпуска: 4В02-19-00028-А  
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011  
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – 
ПАО Московская Биржа)  
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000  
Номинал, руб.: 1 000  
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у 
данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет  
Состояние ценных бумаг выпуска: находятся в обращении  
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да  
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, 
процентов) по ценным бумагам выпуска: 60  
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 
день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска  
Указывается точно: Нет  
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и 
проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации  
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя  
Серия: БО-20  
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые 
биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО- 
20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала 
размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по 
требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента  
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да  
Идентификационный номер выпуска: 4В02-20-00028-А  
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011  
Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – 
ПАО Московская Биржа)
Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Определялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: **БО-22**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4В02-22-00028-А**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**
Указывается точно: **Нет**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-23

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 10 920-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да

Идентификационный номер выпуска: 4В02-23-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011

Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000

Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: находятся в обращении

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлялась: Да

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 60
Срок погашения ценных бумаг выпуска: в 10 920-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: Нет

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-24

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24 со сроком погашения в 10 920-й день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да

Идентификационный номер выпуска: 4В02-24-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011

Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время –
**ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**  
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**  
Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серий БО-25 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4В02-25-00028-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуск идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-26
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4B02-26-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлялась: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-27
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4B02-27-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: Нет

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: биржевые/коммерческие облигации
Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя
Серия: БО-28
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: Да
Идентификационный номер выпуска: 4В02-28-00028-А
Дата присвоения идентификационного номера: 10.08.2011
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: 15 000 000
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: 15 000 000 000
Номинал, руб.: 1 000
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: Нет
Состояние ценных бумаг выпуска: размещение не началось
Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: Да
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: 60
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска
Указывается точно: Нет
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Hem*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- 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 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 от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».
- Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».
- Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».
- Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Категория акций, для привилегированных акций – тип</td>
<td>обыкновенные</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 27.06.2014. Дата составления протокола: 30.06.2014. Номер протокола: 1</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.</td>
<td>7.20</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>170 449 292 880.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов</td>
<td>17.07.2014</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды</td>
<td>2013г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов</td>
<td>дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot;, - 31 июля 2014 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot; лицам - 21 августа 2014 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)</td>
<td>денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)</td>
<td>чистая прибыль отчетного года</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %</td>
<td>27.12</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>170 211 204 559.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %</td>
<td>99.86</td>
</tr>
<tr>
<td>В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причинны невыплаты объявленных дивидендов</td>
<td>Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме непосредственных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона &quot;Об акционерных обществах&quot;: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</td>
<td>Иных сведений нет.</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Категория акций, для привилегированных акций – тип</td>
<td>обыкновенные</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 26.06.2015. Дата составления протокола: 29.06.2015. Номер протокола: 1</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.</td>
<td>7.20</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>170 449 292 880.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов</td>
<td>16.07.2015</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды</td>
<td>2014г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов</td>
<td>дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot;, - 30 июля 2015 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot; лицам - 20 августа 2015 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)</td>
<td>денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)</td>
<td>чистая прибыль отчетного года</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %</td>
<td>90.19</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>170 207 330 734.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %</td>
<td>99.86</td>
</tr>
<tr>
<td>В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов</td>
<td>Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме индивидуальных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона &quot;Об акционерных обществах&quot;: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</td>
<td>Иных сведений нет.</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Категория акций, для привилегированных акций – тип</td>
<td>обыкновенные</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 30.06.2016. Дата составления протокола: 01.07.2016. Номер протокола: 1</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.</td>
<td>7.89</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>186 784 016 781.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов</td>
<td>20.07.2016</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды</td>
<td>2015г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов</td>
<td>дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot;, - 03 августа 2016 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot; лицам - 24 августа 2016 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)</td>
<td>денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)</td>
<td>чистая прибыль отчетного года</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %</td>
<td>46.29</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>186 512 607 651.42</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %</td>
<td>99.85</td>
</tr>
<tr>
<td>В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов</td>
<td>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»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</td>
<td>Иных сведений нет.</td>
</tr>
<tr>
<td>Наименование показателя</td>
<td>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------------------------------------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>Категория акций, для привилегированных акций – тип</td>
<td>обыкновенные</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 30.06.2017. Дата составления протокола: 04.07.2017. Номер протокола: 1</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявлений дивидендов в расчете на одну акцию, руб.</td>
<td>8.0397</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявлений дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>190 327 941 698.34</td>
</tr>
<tr>
<td>Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов</td>
<td>20.07.2017</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды</td>
<td>2016г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>Срок (дата) выплаты объявлений дивидендов</td>
<td>дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимися профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot;, - 03 августа 2017 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО &quot;Газпром&quot; лицам - 24 августа 2017 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Форма выплаты объявлений дивидендов (денежные средства, иное имущество)</td>
<td>денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>Источник выплаты объявлений дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)</td>
<td>чистая прибыль отчетного года</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля объявлений дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %</td>
<td>46.26</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>190 031 147 441.45</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %</td>
<td>99.84</td>
</tr>
<tr>
<td>В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявлений дивидендов</td>
<td>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»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</td>
<td>Иных сведений нет.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

---

430
<table>
<thead>
<tr>
<th>Наименование показателя</th>
<th>Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Категория акций, для привилегированных акций – тип</td>
<td>обыкновенные</td>
</tr>
<tr>
<td>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</td>
<td>Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 29.06.2018. Дата составления протокола: 03.07.2018. Номер протокола: 1</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.</td>
<td>8.04</td>
</tr>
<tr>
<td>Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>190 335 043 716.00</td>
</tr>
<tr>
<td>Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов</td>
<td>19.07.2018</td>
</tr>
<tr>
<td>Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды</td>
<td>2017г., полный год</td>
</tr>
<tr>
<td>Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов</td>
<td>дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», - 02 августа 2018 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам - 23 августа 2018 г.</td>
</tr>
<tr>
<td>Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)</td>
<td>денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</td>
</tr>
<tr>
<td>Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)</td>
<td>чистая прибыль отчетного года, нераспределенная прибыль прошлых лет</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %</td>
<td>189.77</td>
</tr>
<tr>
<td>Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.</td>
<td>190 131 959 516.28</td>
</tr>
<tr>
<td>Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %</td>
<td>99.89</td>
</tr>
<tr>
<td>В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов</td>
<td>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»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.</td>
</tr>
<tr>
<td>Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</td>
<td>Иных сведений нет.</td>
</tr>
</tbody>
</table>
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента
Приложение №2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами