Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 2 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

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

Временно исполняющий обязанности Председателя Правления Дата: 13 августа 2014 г.	_____ А.В. Круглов подпись
Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер Дата: 13 августа 2014 г.	_____ Е.А.Васильева подпись

Контактное лицо: **Егорова Ольга Николаевна, главный эксперт отдела по работе с акционерами**

Телефон: **(495) 719-4487**

Факс: **(495) 719-1494**

Адрес электронной почты: **O.Egorova@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Оглавление

Оглавление 2
Введение 5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента 8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента 9
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента 41
1.4. Сведения об оценщике эмитента 44
1.5. Сведения о консультантах эмитента 44
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 44
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 44
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента 44
2.2. Рыночная капитализация эмитента 45
2.3. Обязательства эмитента 46
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность 46
2.3.2. Кредитная история эмитента 47
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам 48
2.3.4. Прочие обязательства эмитента 48
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 48
2.4.1. Отраслевые риски 48
2.4.2. Страновые и региональные риски 56
2.4.3. Финансовые риски 59
2.4.4. Правовые риски 63
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента 67
III. Подробная информация об эмитенте 71
3.1. История создания и развитие эмитента 71
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента 71
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента 71
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента 71
3.1.4. Контактная информация 71
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 72
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента 72
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 73
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента 73
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 73
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента 77
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента 78
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ85
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг 97
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых 97
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи 111
3.3. Планы будущей деятельности эмитента 111
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях 121
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение 121
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 227
3.6.1. Основные средства 227

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 228
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 228
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 229
4.3. Финансовые вложения эмитента 231
4.4. Нематериальные активы эмитента 234
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 235
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 274
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 277
4.6.2. Конкуренты эмитента 280
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 283
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 283
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 291
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 291
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 304
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 305
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 327
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 329
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 331
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 359
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 360
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 360
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 361
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 361
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ..361
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 363
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 366
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций 366
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 368
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 368
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 370
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента 370
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 370
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента 377
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 377
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 377
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты

окончания последнего завершенного финансового года 377
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 377
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....382
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....382
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента....382
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .383
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....383
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций 383
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 433
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 434
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....435
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....436
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....436
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....439
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....456
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием 457
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента457
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 457
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 458
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....458
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 458
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 462
8.9. Иные сведения.....474
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 474
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность,составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 475

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 торгам на фондовой бирже.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ОАО «Газпром» относится к головной компании Группы Газпром - Открытому акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром», ОАО «Газпром» (головная компания), Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «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 ОАО «Газпром» в связи с различиями в методологии формирования управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2014 года.

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 июня 2014 года в сумме 170 647 269 тыс. рублей, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая». Кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 3 662 338 тыс. руб., учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 30.06.2014.

Дополнительная информация для п. 2.3.3.

Представлена информация об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица.

Дополнительная информация для п. 3.5.

В соответствии с действующим законодательством номинальные держатели в реестре акционеров Общества представляют информацию о своих клиентах при составлении списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.

Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете информация о доле участия лиц указанных в п.3.5. в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году.

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров, Правления ОАО «Газпром», информация о доле участия, в уставном капитале Общества которых приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает **- «доли не имеет».**

Дополнительная информация для п. 6.1.

27 июня 2014 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 8 мая 2014 г. В связи с тем, что некоторые номинальные держатели не предоставили по состоянию на эту дату сведения о своих клиентах, информация о владельцах обыкновенных акций Общества, которые подлежали включению в составленный последним список лиц, не приводится.

Дополнительная информация для п. 6.2.

Информация о доле участи ОАО «Роснефтегаз»

Информация о доле участия ОАО «Роснефтегаз» в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных ОАО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)
В связи с тем, что до принятия изменений в Закон № 415-ФЗ Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), выпустившему американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром», был открыт лицевой счет (счет депо) владельца ценных бумаг в депозитарии ГПБ (ОАО), информация о Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) раскрывалась в Ежеквартальных отчетах ОАО «Газпром» в п. 6.2.

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 ГПБ (ОАО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.

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

Дополнительная информация для п. 6.3.

В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества – 8 мая 2014 года.

Дополнительная информация для п. 6.7.
Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2014 года.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены по состоянию на дату закрытия реестра акционеров

Общества 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает **- «доли не имеет».**

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

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Акимов Андрей Игоревич	1953
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Кулибаев Тимур Аскарович	1966
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Мартынов Виктор Георгиевич	1953
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Сапелин Андрей Юрьевич	1965
Середа Михаил Леонидович	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Васильева Елена Александровна	1959
Голубев Валерий Александрович	1952
Козлов Александр Николаевич	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Медведев Александр Иванович	1955
Хомяков Сергей Федорович	1953
Аксютин Олег Евгеньевич	1967
Голко Ярослав Ярославович	1961
Дубик Николай Николаевич	1971
Люгай Дмитрий Владимирович	1962
Марков Владимир Константинович	1955
Михайлова Елена Владимировна	1977
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Федоров Игорь Юрьевич	1965
Черепанов Всеволод Владимирович	1966

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000140001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000150001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000160001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000170001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000180001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000190001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000200001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000210001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000220001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000230001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000240001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000250001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000260001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000270001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000280001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000290001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000300001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000310001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000320001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000330001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000340001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000350001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000360001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702826900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702826000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978000000010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978100007010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600007020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400000010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500007010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900002000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***корпоративный карточный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000002010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***корпоративный карточный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200007200001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет к карточному счету в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007210001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет к карточному счету в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840700007030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702392900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в японских йенах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702392000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в японских йенах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702974700000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в белорусских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702974800007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в белорусских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840700000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840800007040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840800000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900007050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000007060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000000070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840100007070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840100000080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200007080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400007110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400000120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500007120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500000130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600007130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978100000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978200007020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978200000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978300007030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978300000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978400007040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978400000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978500007050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978500000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978600007060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978600000070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978700007070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978700000080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800007080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900007090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900007100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***
Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***40702978000007110001***

Корр. счет: ***30101810200000000823***

Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***

Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702810300060000153***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***

Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702978000060000007***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***

Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702840300060000246***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***

Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***

ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702826100060000004***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***расчетный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702978300060000008***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702840600060000247***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702826400060000005***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***транзитный счет 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: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702810514438034220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***

ИНН: ***7750004150***

БИК: ***044525060***

Номер счета: ***40702978414438034220***

Корр. счет: ***30101810500000000060***

Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***

ИНН: ***7750004150***

БИК: ***044525060***

Номер счета: ***40702840814438034220***

Корр. счет: ***30101810500000000060***

Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***

ИНН: ***7750004150***

БИК: ***044525060***

Номер счета: ***40702978114438114220***

Корр. счет: ***30101810500000000060***

Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***

ИНН: ***7750004150***

БИК: ***044525060***

Номер счета: ***40702840314438110220***

Корр. счет: ***30101810500000000060***

Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***

ИНН: ***7750004150***

БИК: ***044525060***

Номер счета: ***40502840214438054220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***специальный счет в депозитарии***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сбербанк России»***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702810600020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сбербанк России»***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702978500020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сбербанк России»***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702840900020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сбербанк России»***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702978400020206433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Сбербанк России»***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***

Номер счета: ***40702840800020206433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ», Центральный филиал***
Сокращенное фирменное наименование: ***Центральный филиал АБ «РОССИЯ»***
Место нахождения: ***142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, кор. 5***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044599132***
Номер счета: ***40702810500010000848***
Корр. счет: ***30101810400000000132***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702810800000000198***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702840300000000419***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702840700000000420***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***

БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702978200000000229***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702978600000000230***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»***
Сокращенное фирменное наименование: ***«Королевский Банк Шотландии» ЗАО***
Место нахождения: ***125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1***
ИНН: ***7703120329***
БИК: ***044525217***
Номер счета: ***40702810900005701503***
Корр. счет: ***30101810900000000217***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»***
Сокращенное фирменное наименование: ***«Королевский Банк Шотландии» ЗАО***
Место нахождения: ***125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1***
ИНН: ***7703120329***
БИК: ***044525217***
Номер счета: ***40702840200005701503***
Корр. счет: ***30101810900000000217***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»***
Сокращенное фирменное наименование: ***«Королевский Банк Шотландии» ЗАО***
Место нахождения: ***125009, г.Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1***
ИНН: ***7703120329***
БИК: ***044525217***
Номер счета: ***40702840500205701511***
Корр. счет: ***30101810900000000217***
Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702810600014188642***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчетный счет***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702978800014188643***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчетный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702978100014188644***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Россельхозбанк»***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***
ИНН: ***7725114488***
БИК: ***044525111***
Номер счета: ***40702810000000000858***
Корр. счет: ***30101810200000000111***
Тип счета: ***расчетный счет в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Россельхозбанк»***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***
ИНН: ***7725114488***
БИК: ***044525111***
Номер счета: ***40702840300000000858***
Корр. счет: ***30101810200000000111***
Тип счета: ***расчетный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Россельхозбанк»***

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702840400000010858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***транзитный счет в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Россельхозбанк»***

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702978900000000858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***расчётный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Россельхозбанк»***

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702978000000010858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***транзитный счет в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***АО “Swedbank”***

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: ***BNP Paribas Fortis***

Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***

Место нахождения: ***Montaqne 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 имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***047-0928840-48***
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: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE62035889686061***
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: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE89035887738785***
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: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE14035887738583***
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: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE06035888198022***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001***
Номер счета: ***019178***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в индийских рупиях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd***

Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001***
Номер счета: ***701785***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь***
Номер счета: ***3024000011226***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь***
Номер счета: ***3021000022351***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в белорусских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Publik Joint-Stock Company OTP Bank***
Сокращенное фирменное наименование: ***OTP Bank JSC,***
Место нахождения: ***of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine***
Номер счета: ***26008201400414/980***
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: ***of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine***
Номер счета: ***26008201400414***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank of China, Beijing World Trade Center 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 Center 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, Nedjatollahi Branch 795***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***10, Nedjatollahi str., Tehran, Iran***
Номер счета: ***79557528***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch 157***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***10, Nedjatollahi str., Tehran, Iran***
Номер счета: ***0134008849***
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: ***World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan***
Номер счета: ***23203934173659601763000***
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 имеет***
Место нахождения: ***World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan***
Номер счета: ***23202840273659202018000***
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 «SMP Bank»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija***
Номер счета: ***LV60MULT1010362000010***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***мультивалютный счет в долларах США, евро и латах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***AS «SMP Bank»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija***
Номер счета: ***LV64MULT1019362000020***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

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: ***2251303841/MDL***
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: ***2251303841/EUR***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в евро***

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: ***MD13VI000000002251303841***
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: ***MD13VI000000002251303841***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Punjab National Bank***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***ECE House, 28-A, Kasturba Gandhi Marg, New Delhi - 110001, India***
Номер счета: ***1120002102312984***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в индийских рупиях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan***
Номер счета: ***1180000023027909***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в кыргызских сомах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan***

Номер счета: ***1180000023028010***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan***
Номер счета: ***1180000023028111***
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: ***26006011221601***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***мультивалютный счёт 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***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять

такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»***

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

Место нахождения: ***125047, г. Москва, ул.Бутырский Вал, 10***

ИНН: ***7705051102***

ОГРН: ***1027700148431***

Телефон: ***(495) 967-6000***

Факс: ***(495) 967-6001***

Адрес электронной почты: ***www.pwc.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: ***Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"***

Место нахождения:

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, д. 3/9, стр. 3

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010	2010	2010
2011	2011	2011
2012	2012	2012
2013	2013	2013
2014	2014	2014

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами 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 ОАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными

стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2014 год открытый конкурс был объявлен 14 февраля 2014 года.
В 2014 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 2014 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 13 019 186,40 российских рублей;***
- ***непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.***

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:

- ***цена договора;***
- ***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 ОАО «Газпром».***

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договоров в размере суммы авансов, предусмотренных договорами оказания услуг по аудиту.

В ОАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ОАО «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 ОАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.26 Кодекса корпоративного управления (поведения) ОАО «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 утверждение Аудитора, ставшего победителем конкурса, произведено на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

Год	**Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей)** [(1)]
2013	244 825 [(2)]

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

(2) Указанная сумма выплачена (по состоянию на 30.06.2014) в соответствии с графиком платежей по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором и в сумме составляет:
- 100% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2013 год;
- 85% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром за 2013 год;
- 90% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром в соответствии с МСФО.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
По состоянию на дату окончания II квартала 2014 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита 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.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Производительность труда	82 946.12	87 480.55
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.31	0.31
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.28	0.98
Уровень просроченной задолженности, %	4.78	4.91

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

Показатели за 6 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2014 г.

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 свидетельствует о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2014 года значение показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» практически не изменилось и осталось на уровне аналогичного периода 2013 года.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности в I полугодии 2014 года остался на уровне аналогичного периода 2013 года, что свидетельствует о 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 ОАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента.

По итогам деятельности общества I полугодии 2014 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» снизилось на 23,44% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Снижение показателя связано в большей степени со снижением чистого краткосрочного долга (-9,72%) при увеличении прибыли от продаж до амортизационных выплат (+17,34%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+56,44%).

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2014 года показатель «Уровень просроченной задолженности» изменился незначительно.

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 на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2 кв. 2014
Рыночная капитализация	3 286 120 325 649	3 505 810 525 361

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:

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 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», акций

обыкновенных ОАО «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», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

17 апреля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» перевела акции ОАО «Газпром» из Котировального списка «Б» в Котировальный список «А» второго уровня.

9 июня ЗАО «ФБ ММВБ" включила акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	911 902 111
в том числе:	
кредиты	31 978 744
займы, за исключением облигационных	849 923 367
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	679 302 970
в том числе:	
кредиты	10 836 842
займы, за исключением облигационных	668 241 128
облигационные займы	225 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	690 795 510
из нее просроченная	128 004 080
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	20 391 496
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	351 772 234
из нее просроченная	123 989 916
перед персоналом организации	881 939

Наименование показателя	Значение показателя
из нее просроченная	0
прочая	317 749 841
из нее просроченная	4 014 164

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 ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2014 года составляет 128 004 080 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ОАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Газ Капитал» СА***

Место нахождения: ***2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***995 001 794 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения: ***Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***405 336 396 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***97.011%***

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, 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 обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	346 311 511
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	346 311 511

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

Дополнительная информация:

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками. Основные задачи по формированию системы риск-менеджмента изложены в Плане мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками ОАО «Газпром».

Управление рисками ОАО «Газпром» в рамках единой корпоративной системы определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации и оценки рисков, реагирования на риски, контроля эффективности и планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления Компанией, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром», и распространяющийся на все области его практической деятельности.

2.4.1. Отраслевые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по

действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

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

<u>Высокая степень государственного регулирования отрасли.</u>

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает поставку газа по газотранспортной системе для почти 75% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Контролируя свыше 50% акций Компании (включая прямое и косвенное владение), государство оказывает влияние на ее деятельность. Так, государством осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

Кроме того, Федеральная служба по тарифам осуществляет регулирование оптовых цен на газ, поставляемый российским потребителям, тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», оказываемые независимым организациям, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа.

Отдельные субъекты Российской Федерации обладают значительными полномочиями в плане самоуправления, обусловленными договорами с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

ОАО «Газпром» продолжает взаимодействие с государственными органами, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения. Кроме того, для вовлечения в хозяйственный оборот сложных месторождений в труднодоступных регионах, Обществом подготовлены экономически обоснованные предложения по дифференциации НДПИ в зависимости от условий разработки месторождений. Федеральный закон №263-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3.1 закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», устанавливающий формулу для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного, подписан Президентом России В.В. Путиным 30 сентября 2013 года.

<u>Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.</u>

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ОАО «Газпром». В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний.

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. До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего его потребительские свойства, технологические и экологические преимущества газа, а также обеспечивающего условия

для формирования собственных финансовых, в том числе инвестиционных, ресурсов Общества на основе деятельности по газоснабжению потребителей внутреннего рынка.

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

Рост цены[1]	**2011**	**2012**	**2013**
	15,3	7,9	14,6

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

Сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации, разработанные Минэкономразвития России в мае 2014 г., предусматривают следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2014-2017 гг.:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	8,0	3,1	5,5	4,4

В настоящее время согласовываются изменения в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, при принятии которых будет изменен порядок определения предельного минимального уровня оптовых цен на газ для отдельных категорий потребителей.

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

<u>Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.</u>

ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Общества основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

Следует отметить, что единой общепринятой формулы цены на газ в Европе нет, поскольку нет единого газового рынка. Конкретные уравнения, применяемые для определения стоимости газа в каждом отдельно взятом контракте, являются закрытой коммерческой информацией. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В формуле цены возможно появление и других альтернативных видов энергоносителей: нефти, угля, электроэнергии и т.д. Альтернативные виды энергоносителей, как правило, являются биржевыми товарами, что делает возможным опосредованное определение биржевой цены на газ.

В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ отстает от изменения цен на жидкое топливо. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;

- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;

- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;

- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС в связи с недавним инцидентом в Японии;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар и Нигерия.

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на спотовых рынках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

ОАО «Газпром» не отрицает развития альтернативных механизмов ценообразования, однако считает, что пределы этого развития существенно ограничены, а цена торговых площадок пока не может рассматриваться в качестве надежного индикатора. Система долгосрочных контрактов с нефтяной индексацией является для ОАО «Газпром» неизменной базой взаимодействия с европейскими партнерами.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка спотовой, биржевой торговли. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. В целях недопущения существенного отрыва цен долгосрочных контрактов от цен торговых площадок, а также сохранения, где это возможно, неизменными экономических принципов взаимодействия и структуры долгосрочных контрактов, включая нефтепродуктовую индексацию, ОАО «Газпром» проводит адаптацию системы контрактов путем введения спотовой составляющей в ряд контрактных формул и временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано равноценным увеличением обязательств партнеров по отбору газа в последующие периоды – после стабилизации ситуации и восстановления уровня потребления газа.

Введение спотовой составляющей или эквивалентное временное снижение базисной цены и перенос обязательств по условию «бери-или-плати» на более поздний срок практиковались выборочно, на основании тщательного анализа аргументации клиента в пользу такого переноса. При этом базовые условия контрактов не нарушались.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ОАО «Газпром» - реализована система идентификации, оценки и мониторинга рисков продаж газа в дальнее зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (методом EaR, включая оценку рисков цены, связанных с колебаниями цен на сырье – альтернативные энергоносители, газовые индексы и т.д., рисков объема, связанных с тем, что покупатели имеют гибкость по отбору газа, валютных рисков) и кредитных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (определение кредитного рейтинга контрагентов, количественная оценка ожидаемых и непредвиденных потерь методом CreditVar).

<u>Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.</u>

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 году была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического

рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива).

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии в Третьей директиве нашли отражение три вида вертикальной дезинтеграции.

Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

Наконец, третий, «мягкий» вариант разъединения не исключает владения и участия поставщика газа в управлении сетями, хотя и по ограниченному кругу вопросов и под более жестким контролем со стороны национального регулятора, с тем, чтобы предотвратить любые его попытки ограничения конкуренции. Регулирование вопросов владения трубопроводами со стороны компаний третьих стран, будет, вероятнее всего, передано в компетенцию национального регулятора страны ЕС, который в вопросе открытия доступа к газотранспортным сетям должен учитывать принцип необходимости обеспечения надежности поставок энергоресурсов в ЕС. Выбор варианта вертикальной дезинтеграции определяется в национальном законодательстве государства-члена ЕС.

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имеет двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего энергопакета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации (т.е. при осуществлении государствами-членами ЕС наиболее радикального варианта вертикальной дезинтеграции – имущественно-правового разделения) газотранспортная инфраструктура, принадлежащая вертикально-интегрированной компании ОАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства. Защита инвестиций ОАО «Газпром» в газотранспортную сеть обеспечивается в рамках международного публичного права, в частности, продолжающим действовать Соглашением о Партнерстве и Сотрудничестве между Россией и ЕС, а также двусторонними соглашениями о поощрении и взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

Россия подписала и долгое время применяла на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не был ратифицирован Государственной Думой. Механизм разрешения транзитных споров, предусмотренных ДЭХ, доказал свою неэффективность в ходе российско-украинского «газового кризиса» в январе 2009 г. В частности, он не был задействован ни одним договаривающимся государством ДЭХ для разрешения возникшей ситуации. 20 августа 2009 г. Россия заявила о прекращении временного применения ДЭХ в соответствии со ст. 45(3)(а) ДЭХ. Таким образом, временное применение ДЭХ прекращено для России с 20 октября 2009 г.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне роста спроса на природный газ.

<u>Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».</u>

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ОАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить группу Газпром в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

<u>Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.</u>

Одним из факторов, в существенной степени определяющим конкурентные позиции работающих на мировом нефтегазовом рынке компаний, является фактор использования технических и технологических инноваций.

Применение новых технологий позволяет нефтегазовым компаниям получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов, существенного снижения негативного воздействия на окружающую среду при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла.

Перспективы деятельности ОАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи, с чем будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

В целях обеспечения Компании новой техникой требуемого качества и в необходимых объемах, ОАО «Газпром» на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. В Обществе разработан управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок ОАО «Газпром» до стадии серийного производства.

<u>Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников</u>

Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) по концентрации запасов значительно беднее, чем традиционные скопления газа, а для поддержания стабильного уровня их добычи требуется постоянное бурение новых скважин.
Интерес к теме нетрадиционного газа в последние годы обусловлен беспрецедентно быстрым ростом добычи сланцевого газа в США. Промышленная добыча сланцевого газа на данный момент ведется только в Северной Америке. Увеличение добычи сланцевого газа привело к практически полному отказу США от импорта СПГ и перенаправлению части объемов СПГ на другие мировые рынки и, как следствие, к усилению конкуренции на газовых рынках и значительному снижению цен на газ на американском рынке. При текущих ценах на газ в США стоимость добычи сланцевого газа на большей части чисто газовых месторождений Северной Америки оказывается выше цены его реализации. Несмотря на это, за счет ожидаемого роста внутренних цен на газ в США предполагается стабилизация объемов добычи газа из сланцевых пород при дальнейшем увеличении его доли в общей структуре добычи газа. С 2016 г. планируются поставки североамериканского СПГ (проекты Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Фрипорт, Кэмерон и др.) - преимущественно на рынки стран АТР, но при этом страна останется нетто-импортером трубопроводного газа.

Однако, в случае сокращения разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским) объемы экспорта СПГ из Северной Америки не будут значительными.

В Европе наиболее активная работа по оценке потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Польше, Великобритании и Украине. Однако в Польше отношение к сланцевому газу стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала страны с 5,3 трлн. куб. м до 0,3-0,8 трлн. куб. м, а международные компании Exxon Mobil, Marathon Oil и Talisman Energy по результатам геологоразведочных работ объявили об отказе от продолжения разведки сланцевого газа в Польше. В январе 2014 г. от 2 из 3 своих польских лицензий на поиски и разведку сланцевого газа также отказалась компания Eni SpA.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа возможно не ранее, чем через 5 лет, в течение которых компании Shell и Chevron планировали проведение геологоразведочных работ. Однако в начале июня 2014 г. Shell заявила о приостановке бурения разведочных скважин на Юзовском участке в связи с нестабильной политической ситуацией в стране и опасениями за безопасность своего персонала, находящегося в Украине.

В Великобритании масштабные планы связаны с бассейном Боуленд. Однако до настоящего времени геологоразведочные работы на сланцевый газ не принесли положительных результатов, при этом их проведение осложняют протесты населения и нахождение в пределах бассейна Боуленд крупных городов, включая Ливерпуль, Лидс и Манчестер.

Для развития европейской добычи сланцевого газа существуют определенные препятствия, такие как необходимость бурения большого числа скважин и использование химикатов для интенсификации притока газа, что может быть затруднительно в густонаселенной Европе, которая уделяет особое внимание вопросам экологии и качества водных ресурсов.

Геологоразведочные работы на сланцевый газ в европейских странах столкнулись с сильным противодействием экологов из-за применения технологии гидравлического разрыва пласта (гидроразрыв пласта, ГРП). Первой полный мораторий на применение ГРП на своей территории в 2011 году ввела Франция. К настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа существуют в Германии, Нидерландах, Франции и Болгарии. Напротив, в Польше, Великобритании и Украине для стимулирования добычи сланцевого газа компаниям предоставляются льготные условия налогообложения.

Начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе даже при положительных результатах геологоразведочных работ возможно не ранее 2016-2018 годов. При этом объемы добычи сланцевого газа не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

КНР отнесен к числу лидирующих стран по технически извлекаемым ресурсам сланцевого газа, которые по предварительным оценкам составляют 25,1-31,6 трлн. куб. м.

В рамках пятилетнего плана развития КНР 2011-2015 гг., опубликованного в 2012 г., были установлены целевые ориентиры по годовым уровням добычи сланцевого газа - 6,5 млрд. куб. м к концу 2015 г. и до 100 млрд. куб. м к концу 2020 г.

Поисковые работы на сланцевый газ в Китае проводились достаточно активно в последние несколько лет. По данным Министерства земли и природных ресурсов КНР по состоянию на конец 2013 года в этой стране пробурено 285 разведочных скважин на сланцевый газ, однако полученные из этих скважин притоки газа оказались несколько более скромными, чем ожидалось ранее. Основная часть ресурсов сланцевого газа КНР сосредоточена в бассейнах Сычуань и Тарим со сложным геологическим строением сланцевых залежей и рельефом местности, затрудняющим проведение работ уже на этапе геологоразведки. Дополнительными препятствиями на пути запланированного ускоренного развития добычи сланцевого газа в Китае являются недостаток сервисных услуг, сложность поставки воды для проведения ГРП, высокая плотность населения, а также недостаточно активная политика в области государственного стимулирования и сложный механизм допуска к лицензионным участкам международных операторов.

Во многом по причине указанных выше ограничений большинство китайских специалистов и представителей добывающих компаний уже в настоящее время признают, что достижение целей, установленных к 2015 г., маловероятно, а значимые объемы добычи в этой стране возможны только после 2020 г.

В Аргентине первое крупное месторождение сланцевого газа было обнаружено в 2010 г. По предварительным оценкам, Аргентина обладает третьими по величине в мире технически извлекаемыми ресурсами сланцевого газа (около 23 трлн. куб. м). Наиболее перспективной для промышленной добычи сланцевого газа специалисты считают залежь Бака Муэрта бассейна Неукен.

В настоящее время совместно с иностранными партнерами в Аргентине выполняются геологоразведочные работы, однако в качестве их первоочередной цели обозначены менее глубоко залегающие ресурсы сланцевой нефти. Развитие работ по оценке потенциала добычи углеводородов из сланцевых залежей в Аргентине сдерживается сложным порядком ввоза необходимого оборудования и общей макроэкономической нестабильностью в стране.

Chevron уже реализует в бассейне Неукен совместный геологоразведочный проект с аргентинской компанией YPF, а в 2014 г. к освоению ресурсов бассейна Неукен также планируют приступить аргентинская Pan American Energy (совместно с CNOOC), Total и Shell.

В текущий момент оценки перспективных уровней добычи сланцевого газа в Аргентине отличаются высокой неопределенностью и низкой степенью достоверности по причине отсутствия достаточного объема геологической информации.

В Австралии, исследования в области сланцевого газа находятся в начальной стадии геологического изучения. По предварительным оценкам, страна входит в десятку крупнейших по величине технически извлекаемых ресурсов сланцевого газа (более 12 трлн куб. м). Наиболее перспективным для промышленного освоения является сланцевый бассейн Купер, в котором пробурено более 10 экспериментальных скважин и осуществляется опытно-промышленная добыча сланцевого газа.

По оценкам экспертов, себестоимость добычи сланцевого газа в Австралии будет превышать аналогичный показатель для традиционного газа и метана угольных пластов. Поэтому начало полномасштабной промышленной добычи сланцевого газа в Австралии будет во многом зависеть от возможности обеспечить его конкурентоспособность с альтернативными источниками газа. Интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, отличающимися зависимостью от импорта энергоресурсов. В настоящее время для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа большого интереса не представляет.

По оценкам российских и зарубежных экспертов Россия располагает богатыми ресурсами сланцевого газа, однако использование данного источника природного газа в стране можно ожидать только в долгосрочной перспективе.

В настоящее время в рамках проекта по разведке и добыче нефти из сланцевых залежей компанией Группы Газпром - ОАО «Газпром нефть» совместно с Shell реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Специалистами компаний проведено изучение и обобщение успешного опыта реализации проектов добычи сланцевой нефти за рубежом, определены подходы и технологии к разработке залежей баженовской свиты. В январе 2014 г. в рамках совместного пилотного проекта начато бурение первой горизонтальной оценочной скважины на Верхне-Салымском месторождении.

Таким образом, в среднесрочной перспективе поставки российского природного газа на традиционные и перспективные рынки ОАО «Газпром» останутся конкурентоспособными.

В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ОАО «Газпром»:

- ***контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;***
- ***совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа;***
- ***осуществляет мониторинг развития производства газа из нетрадиционных источников в различных регионах мира.***

<u>Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии</u>

Ряд развитых стран, прежде всего европейских, проводит политику по стимулированию использования возобновляемых источников энергии (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

В связи с этим, в отдельных странах ЕС возможен рост объемов производства электроэнергии из возобновляемых источников, что может привести к вытеснению газогенерации и снижению потребления газа основными европейскими странами-потребителями.

ОАО «Газпром» ведет активную разъяснительную кампанию относительно экономических, технологических и экологических преимуществ использования газа, в том числе для производства электроэнергии. Для обеспечения надежности поставок производство электроэнергии из возобновляемых источников должно дополняться ее производством из других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является самым эффективным видом топлива, комплементарно поддерживающим производство электроэнергии из возобновляемых источников.

Вместе с тем, Газпром продолжает реализовывать проекты, направленные на диверсификацию видов и направлений деятельности, в том числе проекты развития рынка газомоторного топлива в России и за рубежом.

2.4.2. Страновые и региональные риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

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

<u>Политико-экономические риски.</u>

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В ходе реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.
В случае введения международных экономических санкций в отношении России из-за Украинского кризиса существует вероятность активизации деятельности ряда стран Евросоюза, направленной на снижение зависимости от поставок российского газа и уменьшение доли ОАО «Газпром» на газовом рынке. Для снижения данного риска Общество проводит оптимизацию ценовой политики, а также географическую диверсификацию поставок природного газа на экспорт и способов поставки (СПГ).

Помимо этого, в связи с кризисом в Украине могут возникнуть риски применения к Обществу со стороны США и Европы санкций финансового и экономического характера, что может несколько затруднить сотрудничество с деловыми партнерами ОАО «Газпром». С целью снижения рисков Общество постоянно проводит работу по поддержанию своей деловой репутации.

<u>Риски, связанные с процессом глобализации.</u>

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов, либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрастать рыночные риски ОАО «Газпром».

<u>Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике</u>

Нестабильность глобальной финансовой системы свидетельствует о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

ОАО «Газпром» проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации.

<u>Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.</u>

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

Так, 21 мая 2014 года состоялось подписание контракта на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту. Контракт сроком на 30 лет предусматривает экспорт в Китай 38 млрд куб. м российского газа в год. Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формулу цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе, условие «бери или плати», период наращивания поставок.

Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

Выход ОАО «Газпром» на китайский рынок влечет за собой риски, связанные с газовой промышленностью Китая, а именно риски, связанные с государственным регулированием газовой отрасли.

В настоящее время в Китае в целях обеспечения импортных поставок природного газа, расширения внутреннего рынка газа, содействия энергосбережению и уменьшению выбросов вредных веществ, а также для повышения эффективности использования ресурсов начата общенациональная программа реформирования механизмов ценообразования на природный газ. С учетом стремления Китая к разрешению экологических проблем, в том числе за счет импортного природного газа, а также планов по развитию производства дорогого нетрадиционного газа, можно ожидать, что реформы, проводимые правительством Китая по либерализации системы ценообразования и стимулированию потребления природного газа, будут продолжены.

<u>Риски, связанные с транзитом природного газа.</u>

ОАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран. Отсутствие стабильной политической и социальной обстановки в таких странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, несмотря на ее заинтересованность в стабильности поставок природного газа украинским потребителям с территории Российской Федерации.

В настоящее время в связи с обострением политической ситуации в Украине необходимо отметить рост риска, связанного с транзитом газа через территорию этой страны. При этом в весенне-летний сезон данный риск оценивается как незначительный в связи с сезонным снижением потребления природного газа.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. Исполнение сторонами контракта по транзиту газа взятых на себя обязательств позволит минимизировать риск повторения ситуации с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям.

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владельцем белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «EuRoPol GAZ» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 г. подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах. В развитие указанных документов ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 25 ноября 2011 г. подписали контракты на поставку газа в Белоруссию и его транспортировку через территорию республики в 2012–2014 годах. Также ОАО «Газпром» и Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь подписали договор купли-продажи 50% акций ОАО «Белтрансгаз». С учетом уже приобретенных ОАО «Газпром» в 2007–2010 годах 50% акций ОАО «Белтрансгаз», ОАО «Газпром» стал владельцем 100% акций ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

ОАО «Газпром» реализовало экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток». Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволил повысить надежность и диверсифицировать маршруты экспорта российского природного газа. Газопровод проходит напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны, протяженность газопровода составляет 1224 км. Проектная производительность обеих ниток «Северного потока» составляет 55 млрд куб. м газа в год.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с вводом в эксплуатацию газопровода «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит более 930 км.

В период с 29 октября по 15 ноября 2012 г. были приняты окончательные инвестиционные решения по проекту на территории Сербии, Венгрии, Словении, Болгарии. 14 ноября 2012 г. зарегистрирована компания South Stream Transport B.V. в г. Амстердам (Нидерланды), в ходе общего собрания акционеров которой в этот же день было принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток».

7 декабря 2012 года в районе г. Анапы Краснодарского края началось строительство газопровода «Южный поток». Ввод в эксплуатацию первой нитки морского газопровода запланирован на конец 2015 года.

29 апреля 2014 г. компания South Stream Transport B.V. заключила контракт на строительство второй нитки морского участка газопровода «Южный поток» со швейцарской компанией Allseas Group на работы по глубоководной укладке газопровода и контракт с Saipem на оказание услуг по обеспечению строительства.

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

<u>Риски, связанные с неденежными расчетами.</u>

Неблагоприятное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ОАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ОАО «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 потребителей 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.

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность Украины за газ, поставленный ОАО «Газпром» в 2013 году, не погашена.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ОАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа. Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «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 ОАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ОАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома 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 также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки Газпрома могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение уровней отбора газа европейскими потребителями. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки Газпрома за несколько лет несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

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

<u>Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации.</u>

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2014 год и период 2015 и 2016 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой стабильности, что подразумевает достижение и поддержание стабильно низких темпов роста потребительских цен и является одним из важнейших условий формирования сбалансированного и устойчивого экономического роста. Целевое значение изменения потребительских цен, составит 5,0% в 2014 году, 4,5% в 2015 году и 4,0% в 2016 году.

К 2015 году Банк России планирует завершить переход к режиму таргетирования инфляции, в рамках которого обеспечение ценовой стабильности признается приоритетной целью денежно-кредитной политики.

Банк России будет стремиться достичь цели по инфляции, устанавливая процентные ставки по своим операциям с учетом особенностей трансмиссионного механизма денежно-кредитной политики, то есть процесса влияния решений центрального банка на экономику. Процентные ставки по операциям Банка России напрямую воздействуют на формирование стоимости средств на денежном рынке (наиболее краткосрочном сегменте финансового рынка), что, в свою очередь, влияет на средне- и долгосрочные процентные ставки.

В качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики Банк России будет использовать ключевую ставку. При этом к 1 января 2016 года Банк России скорректирует ставку рефинансирования до уровня ключевой ставки. До указанной даты ставка рефинансирования не будет иметь значения как индикатор денежно-кредитной политики и будет носить справочный характер.

Проводя операции по регулированию ликвидности банковского сектора, Банк России будет стремиться к поддержанию однодневных ставок денежного рынка вблизи ключевой ставки. При этом основную роль в перераспределении ликвидности между участниками рынка должно играть межбанковское кредитование. Основными инструментами регулирования ликвидности банковского сектора будут оставаться операции Банка России на аукционной основе (аукционы РЕПО и депозитные аукционы) на срок 1 неделя, ставка по которым является ключевой ставкой Банка России.

Нахождение ставок денежного рынка внутри процентного коридора Банка России будет обеспечиваться с помощью инструментов постоянного действия на срок 1 день: операций рефинансирования под разные виды обеспечения (ценные бумаги, права требования по кредитным договорам, векселя, поручительства, золото, иностранная валюта) и депозитных операций. Процентные ставки по данным операциям будут задавать соответственно верхнюю и нижнюю границы процентного коридора.

Банк России продолжит реализацию мер по оптимизации системы инструментов денежно-кредитной политики с целью усиления действенности процентного канала трансмиссионного механизма. Достижению данной цели также будут способствовать меры Банка России по развитию инфраструктуры финансовых рынков, увеличению их глубины и совершенствованию платежной системы Банка России. Кроме того, действенность трансмиссионного механизма будет улучшаться в результате укрепления банковского сектора, в том числе благодаря внедрению нормативов Базель III.

Банк России намерен продолжить повышать гибкость курсообразования. В 2014 году будет завершена работа по созданию условий для перехода к режиму плавающего валютного курса, который предполагает отказ от использования операционных ориентиров курсовой политики, связанных с уровнем валютного курса, что позволит Банку России сконцентрироваться на управлении рыночными процентными ставками для достижения цели по инфляции.

Банк России продолжит проводить операции на внутреннем валютном рынке, связанные с пополнением или расходованием средств суверенных фондов и позволяющие транслировать спрос или предложение иностранной валюты со стороны Федерального казначейства на внутренний валютный рынок. Также Банк России сохранит за собой право проводить валютные интервенции в рамках решения задач по регулированию уровня ликвидности банковского сектора. Кроме того, данный режим не исключает возможности проведения точечных операций на валютном рынке в целях поддержания финансовой стабильности в случае шоковых событий.

Важную роль в формировании инфляции играют ожидания экономических агентов относительно ее дальнейшего изменения, а также динамики краткосрочных процентных ставок и других экономических индикаторов. Проведение активной информационной политики, включая регулярное разъяснение широкой общественности целей деятельности Банка России, содержания принимаемых им мер и их результатов, будет, наряду с обеспечением подотчетности центрального банка, способствовать улучшению понимания проводимой денежно-кредитной политики и повышению доверия к Банку России, что позволит усилить его воздействие на ожидания экономических агентов.

Успешность реализации государственной макроэкономической политики в значительной степени зависит от координации деятельности Банка России и Правительства Российской Федерации. Последовательное проведение бюджетной политики, направленной на обеспечение долгосрочной сбалансированности и устойчивости бюджетной системы, вносит позитивный вклад в поддержание финансовой и общей макроэкономической стабильности. При разработке и реализации денежно-кредитной политики Банк России придает большое значение развитию механизмов взаимодействия с федеральными органами исполнительной власти в области тарифной политики, управления остатками бюджетных средств на счетах в Банке России, пополнения и использования Резервного фонда и Фонда национального благосостояния.

Любые действия, предпринимаемые Центральным Банком Российской Федерации, могут как снизить, так и увеличить риски Компании, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

<u>Риск мирового финансового кризиса</u>

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях ОАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

<u>Риски, связанные с изменениями валютных курсов</u>

Валютный риск для ОАО «Газпром» связан с колебаниями обменных курсов рубля к тем иностранным валютам, в которых номинированы часть доходов, расходов и обязательств ОАО «Газпром», в основном к доллару США и евро.

Руководство ОАО «Газпром» снижает степень валютного риска путем соотнесения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

Результатом снижения курса рубля для ОАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте. Также снижение стоимости рубля по отношению к основным валютам приведет к увеличению рублевого эквивалента затрат, выраженных в иностранной валюте.

Однако, риски, связанные со снижением стоимости рубля, могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента выручки от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, которая составляет значительную часть (более 60%) от общей выручки ОАО «Газпром».

На показатели прибыли от продаж ОАО «Газпром» негативное влияние может оказывать повышение курса рубля к доллару США или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.

ОАО «Газпром» имеет ряд вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют.

<u>Риски, связанные с изменениями процентных ставок.</u>

Некоторую часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют кредиты западных 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 ОАО «Газпром».

В период с 2004 по 2014 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

<u>Риски, связанные с привлечением ОАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций.</u>

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся два выпуска биржевых облигаций серии БО-19 и БО-20, размещенных в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043.

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: Ki = (CPI – 100%) + 1%, где Ki – 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: Ki = Rрефин, где Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; Rрефин – 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 Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин 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-того купонного периода уровня 10,00% годовых.

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

<u>Риски, связанные с влиянием инфляции.</u>

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Газпром» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ОАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты, рост расходов ОАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ОАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Газпром» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать

изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках газа и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.

<u>Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.</u>

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 1998 году, 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 курсовые 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 ОАО «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 наличия 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 Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание 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 ОАО «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.

2.4.4. Правовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.
ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

<u>Риски, связанные с изменением валютного регулирования.</u>

ОАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Действующий с июня 2004 г. закон о валютном регулировании позволяет Правительству Российской Федерации и Центральному Банку Российской Федерации осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и усилению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Указанным Законом упразднена необходимость получения от Центрального Банка лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие, как осуществление обязательного резервирования в Центральном Банке и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии счетов, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 года законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия, не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля за исключением уполномоченных банков.

Вступление в силу Положения о порядке передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования № 308-П в октябре 2007 года усилило роль федеральной службы финансово-бюджетного надзора в части контроля за соблюдением резидентами валютного законодательства Российской Федерации, требований актов органов валютного регулирования и валютного контроля.

05.06.2012 вступил в силу 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» в части упрощения процедур валютного контроля».

01.10.2012 вступила в силу Инструкция Центрального Банка от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», в которой был определен порядок и способы представления резидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций.

01.09.2013 вступило в силу Указание Банка России от 14.06.2013 № 3016 – У О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 04.06.2012 № 138 – И о внесении изменений в Перечень валютных и иных операций резидентов и нерезидентов и изменений в порядок заполнения и преставления паспорта сделки, справки о валютных операциях и справки о подтверждающих документах.

Таким образом, учитывая существующую тенденцию либерализации валютного законодательства, введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, маловероятно. Однако, в случае введения таких ограничений, они могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

<u>Риски, связанные с изменением налогового законодательства.</u>

ОАО «Газпром» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Налоговая система Российской Федерации базируется на основных принципах налогообложения, установленных частью первой Налогового кодекса Российской Федерации, в которой определяются общие правила для субъектов налоговых правоотношений, закрепление за ними прав и обязанностей, а также процессуальных норм, способствующих соблюдению этих прав и обязанностей.

Вместе с тем, законодательство о налогах и сборах подвергается частым изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления, и уплаты отдельных налогов. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В отчетном периоде Президентом Российской Федерации В.В. Путиным был подписан Федеральный закон от 20.04.2014 № 81-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», вступающий в силу (за исключением отдельных положений) с 01 июля 2014 года. Указанным Федеральным законом, направленным на сближение правил налогового и бухгалтерского учета, предусматриваются:

- отказ от учёта суммовых разниц, возникающих при заключении договоров в условных денежных единицах, при исчислении суммы налога на прибыль организаций;

- уточнение порядка списания на расходы стоимости материально-производственных запасов в целях налогообложения прибыли организаций;

- отказ от использования метода ЛИФО при определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг);

- возможность списания в налоговом учёте стоимости малоценного имущества в течение более одного отчётного периода в соответствии с установленной налогоплательщиком учётной политикой;

- изменение в налоговом учёте порядка учёта убытков от уступки прав требования после наступления срока платежа.

Кроме того, данным Федеральным законом устанавливается, что при реализации недвижимого имущества моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость признаётся день передачи недвижимого имущества покупателю этого имущества по передаточному акту или иному документу о передаче недвижимого имущества.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

ОАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

<u>Риски, связанные с изменением порядка таможенного оформления и уплаты таможенных пошлин.</u>

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 с таможенными органами уточняются отдельные положения нормативных документов, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, механизм

корректировки таможенной стоимости, а также заполнения и внесения изменений в декларацию на товары.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам учёта и использования декларантом, а также администрирования ЦЭТ авансовых платежей, внесения изменений в декларации после выпуска товара, порядка возврата/зачета сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;

- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводу «Северный поток», отражения в учете сведений о вывезенном через ГИС «Портовая» природном газе;

- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;

- продолжает судебную работу по защите законных прав и интересов Общества, в том числе по обжалованию постановлений ЦЭТ о привлечении Общества к административной ответственности.

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

Во II квартале 2014 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

1. Вступившим в силу 02.05.2014 Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 322 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов» обновлена государственная программа Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

Общий объем ассигнований на реализацию мероприятий Программы из федерального бюджета составляет 594 811 295,3 тыс. рублей (ранее - 699 053 727,38 тыс. рублей).

Сроки реализации Программы - 2013 - 2020 годы.

Стратегическим приоритетом в сфере реализации Программы является обеспечение энергетически безопасного развития национальной экономики и социальной сферы и конкурентного преимущества России на мировом рынке углеводородов за счет:

- ***вовлечения в освоение трудноизвлекаемых запасов нефти (Абалакская, Баженовская, Доманиковская, Куонамская, Иниканская, Хадумская свиты) с годовым объемом не менее 20 млн тонн к 2020 году;***
- ***формирования ресурсной базы углеводородов на континентальном шельфе Российской Федерации, гарантирующей энергетическую безопасность страны и устойчивое развитие топливно-энергетического комплекса в период замещения основных регионов нефтегазодобычи после 2020 года;***
- ***обеспечения ежегодного прироста добычи из месторождений на континентальном шельфе Российской Федерации с достижением к 2030 году максимального годового уровня добычи нефти и конденсата не менее 65 млн тонн и природного газа 230 млрд куб. м, при этом уровень добычи сырья будет зависеть от развития внешних и внутренних рынков и должен определяться его балансом на долгосрочную перспективу;***
- ***достижения накопленного объема добычи к 2030 году (без учета проектов с соглашениями о разделе продукции и с учетом планов компаний-операторов) в размере 380 млн тонн нефти и конденсата и 1760 млрд куб. м газа.***

Указанные приоритеты направлены на обеспечение сбалансированного развития и использования минерально-сырьевой базы для удовлетворения потребностей (включая экспортные) экономики страны в минерально-сырьевых ресурсах, а также закрепление геополитических интересов Российской Федерации на длительную перспективу.

Признано утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 26.03.2013 № 436-р, которым была утверждена аналогичная государственная программа.

2. 02.05.2014 вступило в силу Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Новая государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики» будет действовать до 2020 года.

Целью программы является надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

Среди ожидаемых результатов программы:

- стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата до 2020 года на уровне 524 млн тонн;

- доведение объема добычи газа до 826 млрд кубометров;

- снижение энергоемкости ВВП в 2020 году на 13,5 процента.

Признано утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 512-р, которым была утверждена ранее действовавшая государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) не имеется.

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

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

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество, в настоящий момент оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

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

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «Газпром» по долгам третьих лиц.

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ОАО

«Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ОАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ОАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ОАО «Газпром» выступает в качестве ответчика по обязательствам дочерних, зависимых и иных обществ, в том числе по договорам поручительства, а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Регулирование указанных видов пользования недрами осуществляется, главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

Большинством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2014-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

ОАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

Производственная деятельность ОАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В октябре 2013 г. компанией DNV проведен надзорный аудит и подтверждено соответствие СЭМ ОАО «Газпром» требованиям стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных перемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова

и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2012-2014 годах.

Газпром реализует значительную часть природного газа в европейских странах. Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки компании.

Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие виды топлива. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на торговых площадках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке по-прежнему являются устойчивыми. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель существующих и вновь заключаемых долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Организация экспортных поставок, основанных на долгосрочных контрактах, а также соблюдение принципа «бери-или-плати», являются важнейшими факторами, позволяющими минимизировать риски снижения объемов экспортных поставок газа ОАО «Газпром» в период временного сокращения спроса и цен на газ на зарубежных рынках.

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: ***Открытое акционерное общество «Газпром»***

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***23.07.1998***

Сокращенные фирменные наименования эмитента

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

Дата введения наименования: ***23.07.1998***

Сокращенное фирменное наименование: ***JSC «GAZPROM»***

Дата введения наименования: ***23.07.1998***

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:

указ Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «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:

Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Телефон: ***(495) 719-30-01 (справочный)***

Факс: ***(495) 719-83-33***

Адрес электронной почты: ***gazprom@gazprom.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

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

Отдел по работе с акционерами

Место нахождения подразделения: ***Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16***

Телефон: ***(495) 719-26-01 (справочный), (495) 719-49-86, (495) 719-44-87***

Факс: ***(495) 719-14-94***

Адрес электронной почты: ***O.Egorova@adm.gazprom.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.gazprom.ru***

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

Отдел по работе с инвесторами

Место нахождения подразделения: ***Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16***

Телефон: ***(495) 719-34-83***

Факс: ***(495) 719-10-37***

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 «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве

Наименование: ***Филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве***

Место нахождения: ***г. Москва***

Дата открытия: ***21.08.2001***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Хомяков Сергей Федорович***

Срок действия доверенности: ***05.06.2017***

2. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре

Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре***
Место нахождения: ***г. Самара***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Посохов Вячеслав Николаевич***
Срок действия доверенности: ***23.06.2017***

3. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» на Украине в г. Киеве

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» на Украине в г. Киеве***
Место нахождения: ***г. Киев***
Дата открытия: ***01.07.1996***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Тютюнник Алексей Михайлович***
Срок действия доверенности: ***03.04.2015***

4. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске***
Место нахождения: ***г. Южно-Сахалинск***
Дата открытия: ***18.09.2007***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Романов Алексей Геннадьевич***
Срок действия доверенности: ***03.06.2017***

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: ***51.51.3***

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***Реализация природного газа***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 431 595 762	1 569 817 980
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	74.54	74.34

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:

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: ***Предоставление имущества в аренду***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	276 963 665	299 951 043
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14.42	14.2

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 ОАО «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 ОАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ОАО «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 ОАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование географической области: ***Россия***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	481 852 312	509 095 408
Доля от общего объема выручки, %	25.09	24.11

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории России (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: ***указанных изменений не было.***

Наименование географической области: ***Страны бывшего Советского Союза, за исключением России***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	169 932 420	249 881 360
Доля от общего объема выручки, %	8.85	11.83

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

В I полугодии 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года увеличение выручки от реализации газа на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России составило 47,05% главным образом, за счет увеличения объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа в Украину.

В 2014 году поставки газа в Украину составили 48,5% от общего объема поставок в страны бывшего Советского Союза, за исключением России (увеличение по сравнению с 2013 годом – 10,25%). Со второго квартала 2014 года в связи с отменой льготы на цену газа в Украину средневзвешенная цена на поставки газа за I полугодие 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. увеличилась на 102,92 долл/тыс.куб.м.(с 290,8 долл/тыс.куб.м. до 393,72 долл/тыс.куб.м.). Увеличение и перераспределение объемов поставок газа между контрактами Ostchem Holding Limited и НАК «Нафтогаз Украины», отмена льготы по цене на газ, а также увеличение курса доллара явились основными факторами увеличения выручки от реализации газа в Украину на 94% и, как следствие, в страны бывшего Советского Союза, за исключением России на 47,05 %.

Наименование географической области: ***Европа***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	779 811 030	810 841 212
Доля от общего объема выручки, %	40.6	38.4

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа в Европу (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: ***указанных изменений не было.***

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища (ПХГ) в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в подземных хранилищах также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьёзного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища, расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 26 объектов подземного хранения газа.

К работе в осенне-зимнем периоде 2013/2014 гг. в ходе выполнения Мероприятий по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2013 году и задания по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года, в ПХГ России были созданы запасы оперативного резерва газа в объеме 69,017 млрд.куб.м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 727,8 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 579,6 млн.куб.м.

Это позволило 31 января 2014 г. по ПХГ России выйти на утвержденные показатели и обеспечить отбор – 725,2 млн.куб.м/сут при общем накопленном отборе газа из ПХГ на эту дату – 19,7 млрд.куб.м (28,6 % от оперативного резерва). При этом, в осенне-зимнем периоде 2013/2014гг, отбор из ПХГ РФ составил 27,3 % от потребности в газе внутри страны.

Всего по состоянию на 15 июня 2014 г. из ПХГ России отобрано 34,1 млрд.куб.м. Из ПХГ на территории Республики Беларусь отобрано 0,823 млрд.куб.м.

Прошедший осенне-зимний период, за исключением январских и февральских похолоданий, характеризовался умеренными температурами, что позволило продолжить реализацию схемы мультицикличной эксплуатации Калужского и Калининградского ПХГ.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	2014, 6 мес.
Сырье и материалы, %	4.3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	62.8
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	1.4
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3
Амортизация основных средств, %	25.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.3
Прочие затраты (пояснить)	1.5
амортизация по нематериальным активам, %	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0

Наименование статьи затрат	2014, 6 мес.
представительские расходы, %	0
иное, %	1.3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	206.1

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

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская 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 ОАО «Газпром» от 26 декабря 2013 г. № 563, 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 3 мес. 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 141100, Московская область, г. Щелково, ул.Московская, д.1***

ИНН: ***5050073540***

ОГРН: ***1085050006766***

Доля в общем объеме поставок, %: ***97.8***

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:

ОАО «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 поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 3 месяца 2014 года по сравнению с 3 месяцами 2013 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)

		3 месяца 2014 года / 3 месяца 2013 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	-1,5
2.	ГПА и комплектующие к ним	3,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	1,5
4.	Нефтехимаппаратура	2,9
5.	Трубопроводная арматура	3,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	3,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	0,0
9.	КИП и А	0,0
10.	Оборудование технологической связи	3,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	0,3
12.	Строительные материалы и конструкции	1,9
13.	Топливо и масла	0,0
14.	Химические и специальные материалы	1,7
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	1,5
16.	Продукция машиностроения	0,0

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 3 месяца 2014 года составила 6,57%.

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

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «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 ОАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных 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 ОАО «Газпром» действует Департамент по управлению 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 ОАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Управление подготовки и проведения 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 ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2014 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 6 месяцев 2014 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за III квартал 2014 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

За последнее десятилетие в России увеличилась доля газа в потреблении энергии по отношению к другим видам топлива. Доля газа в топливно-энергетическом балансе страны возросла с 42% в 1990 году до 50% - в настоящее время. Во многом это связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По оценкам ОАО «Газпром» структура поставок газа на внутренний рынок, включая собственную покупку у независимых организаций, характеризуется следующими данными (по итогам I полугодия 2014 года):

- 20,96% % - для нужд населения,
- 32,08% - организациям электроэнергетики,
- 32,19% - другим промышленным потребителям,
- 14,77% - коммунально-бытовым потребителям.

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ОАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере до 620 млрд. куб. м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ОАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает почти 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ОАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

<u>Регулирование отношений в сфере транспортировки и поставок газа на российском рынке.</u>

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставки 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 продлить 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 с финансируемыми 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 подачи газа ниже доведенных заказчиком до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации 28 мая 2007 г. приняло постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым установлено, 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 установлено, что оптовые цены на газ, добываемый открытым 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), включая случаи его перепродажи, 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.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в соответствии с постановлением Федеральной службы 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 прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов» от 5 января 1998 г. № 1.

<u>Поставки газа российским потребителям.</u>

В I полугодии 2014 года ОАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 139,049 млрд. куб. м природного газа.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Вместе с тем, незначительные объемы газа реализует непосредственно ОАО «Газпром», а также газодобывающие и газотранспортные организации.

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 г. № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» и от 10 декабря 2007 г. № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» ОАО «Газпром» осуществляло реализацию ограниченных объемов газа через электронную торговую площадку ООО «Газпром межрегионгаз» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам. С января 2008 г. по декабрь 2008 г. включительно было реализовано 6,1 млрд. куб. м газа, из которых 3,0 млрд. куб. м - газ независимых производителей и 3,10 млрд. куб. м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

<u>Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России</u>

В I полугодии 2014 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 28,758 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России за 6 месяцев 2014 года [1]:

Страна	**6 месяцев 2014 [(2)]**
	(млрд.куб.м)
Украина	13,932
Беларусь	9,822
Молдова	1,424
Литва	1,393

Страна	6 месяцев 2014 [2]
Латвия	0,359
Эстония	0,185
Казахстан	0,537
Южная Осетия	0,018
Армения	0,984
Грузия	0,104
Итого	28,758

[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] Оперативные данные.

Основные маршруты газопроводов от газовых месторождений в Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, в свою очередь, является крупным потребителем газа среди стран бывшего Советского Союза, за исключением России. 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 ОАО «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.

2 октября 2008 г. Председатель Правительства Российской Федерации В.В.Путин и Премьер - Министр Украины Ю.В.Тимошенко подписали Меморандум, в котором договорились об установлении с 1 января 2009 г. прямых долгосрочных отношений между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» и признали, что эффективность перехода на прямые отношения обусловлена погашением накопленной задолженности, своевременной оплатой будущих поставок и возможностью предприятий Группы Газпром поставлять природный газ потребителям Украины. Кроме того, в указанном документе подтверждено намерение Сторон в течение трех лет осуществить поэтапный переход на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на импортированный природный газ для потребителей Украины и тарифы на транзит газа через территорию Украины. В январе 2009 года между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

27 декабря 2005 г. ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года. С 2007 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключен контракт, в котором предусмотрены условия постепенного повышения цен до рыночного уровня. В 2007 году цена газа, поставляемого в Республику Беларусь, составляла 100 долларов США за 1000 куб.м газа. С 2008 года цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), рассчитывается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2012 году цена газа составляла 165,6 долл. США за 1000 куб. м. С 2013 года цена рассчитывается по формуле, определенной условиями Межправсоглашения.

В июле 2013 г. контрактная цена составила 163,06 долл. США за 1000 куб. м, в августе-сентябре 2013 г. – 164,44 долл. США за 1000 куб. м., в октябре-декабре – 166,90 долл. США за 1000 куб. м.

Во II квартале 2014 г. контрактная цена составила 166,37 доллара США за 1000 куб. м.

В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долларов США за 1000 куб. м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по цене 160 долларов США за 1000 куб. м. В 2007 году цена на газ установлена в размере 170 долларов США за 1000 куб. м. В дальнейшем предусмотрено постепенное повышение цен до рыночного уровня. С 2008 года, цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

Во II квартале 2014 г. контрактная цена составила 371,48 доллара США за 1000 куб. м.

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню и рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 6-9 месяцев цены мазута и газойля, что соответствует европейским и мировым нормам.

Во II квартале 2014 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 430,70 доллара США за 1000 куб. м.

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность Украины за газ, поставленный ОАО «Газпром» в 2013 году, не погашена.

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

Осложнения в экономике Республики Беларусь в условиях мирового кризиса привели к понижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в январе - июне 2009 г., образовалась задолженность перед ОАО «Газпром» на сумму 285 млн долларов США. В августе 2009 г. ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») за поставленный газ в январе-апреле 2010 г. составила порядка 187,9 млн долларов США. Задолженность была в основном погашена 23 июня 2010 г.

За газ, поставленный ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») во втором полугодии 2011 г., была предоставлена частичная отсрочка по оплате (расчет осуществлялся, исходя из цены 245 долларов США за 1000 куб. м) на период 2012 года, в течение которого и была ликвидирована задолженность.

В 2011 – 2014 годах из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

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

<u>Европейский рынок.</u>

В I полугодии 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 80,84 млрд. куб. м природного газа.

ОАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам, большая часть которых, помимо прочего, содержит следующие условия:

- ***контрактную цену, которая привязана к изменению цен конкурирующих энергоносителей, таких как нефтепродукты и в отдельных случаях уголь;***
- ***возможность пересмотра цены на природный газ по контракту, как правило, один раз в три года, если существенно изменились рыночные условия;***
- ***условия, препятствующие одностороннему прекращению контрактов, за исключением случаев продолжительных форс-мажорных обстоятельств;***
- ***условие «бери-или-плати», согласно которому покупатель, отобравший в течение года меньше оговоренного в контракте минимального годового объема природного газа, частично оплачивает неотобранное количество товара. Впоследствии это количество может быть отобрано покупателем с соответствующей доплатой после отбора минимального годового объема, предусмотренного контрактом в соответствующем году поставки.***

К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку с большинством покупателей природного газа на европейском рынке.

Ряд европейских покупателей обратился в ООО «Газпром экспорт» с требованиями о пересмотре контрактной цены в рамках долгосрочных контрактов, обосновывая данный шаг изменениями на мировом газовом рынке (избыточное предложение газа, существенный разрыв между спотовыми ценами и ценами долгосрочных контрактов). По итогам проведенных переговоров в 2010 году были достигнуты договоренности с компаниями: «Э.ОН Глобал Комодитиз» (ранее «Э.ОН Рургаз»), «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «Аксно Трейдинг» (ранее «ЕГЛ»), «Синерджия Италиане», «ЕРГ», «Газпром Австрия» (ранее «ГВХГазхандель»), «ЭконГаз», «Центрекс» и «ГазТерра».

В 2011 году были пересмотрены цены с компаниями «ПремиумГаз», «Эдисон» (поставки через СП «Промгаз»), «Синерджия Италиане», «ГДФ СУЭЗ», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «СПП». В 2012 году достигнуты новые ценовые договоренности с компаниями «ЭконГаз» «ЭНИ», «Газпром Австрия», «Э.ОН Глобал Комодитиз», «ГазТерра», «Центрекс», «Вемекс», «Шелл Энерджи Юроп Лтд.», «Акспо Трэйдинг», «ПГНиГ» и «ДОНГ»; в 2013 году - с компаниями «ЭНИ», «ЭконГаз», «Синерджия Италиане» и «ПремиумГаз», а также по решению международного арбитража при МТП была пересмотрена цена с «РВЕ Сапплай & Трейдинг ЧР» (ранее «РВЕ Трансгаз»). Кроме того, в 2013 году с компанией «ГДФ СУЭЗ» подписано соглашение по изменению условий долгосрочных контрактов, а также завершены переговоры по пересмотру цен для Венгрии с компаниями «Панрусгаз» и «Центрекс Хунгария». В 2014 году достигнуты договоренности в рамках переговоров по пересмотру цены с компаниями «РВЕ Сапплай & Трейдинг ЧР» (с данной компанией в настоящее время существует договоренность о временной приостановке поставок по контракту), «СПП», «Газпром Австрия», «Центрекс» и «ЕРГ».

В I квартале 2014 года были пересмотрены цены по контрактам с турецкими компаниями «Акфель Газ», «Авразия Газ», «Бати-Хатти», «Босфорус Газ», «Кибар Энерджи», «Шелл Энерджи», «Энерко Энерджи» на период 01.01.2014 – 31.12.2015. Также была пересмотрена цена с греческой компанией «ДЕПА» и подписано соответствующее дополнение.

С рядом покупателей ведутся переговоры по пересмотру контрактной цены. Как было объявлено ранее, с компанией «Э.ОН Глобал Комодитиз» спор передан на рассмотрение международного арбитража.

<u>Западная Европа.</u>

В I полугодии 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 64,75 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 6 месяцев 2014 года [(1)]:

Страна	**6 месяцев 2014 [(3)]**
(млрд.куб.м)	
Германия	18,162
Италия	14,214
Турция[(2)]	14,074
Франция	4,267
Финляндия	1,702
Австрия	2,326
Греция	0,978
Нидерланды	2,108
Швейцария	0,137
Бельгия	0,000
Дания	0,133
Великобритания	6,649
Итого	**64,750**

[(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.

[(3)] Оперативные данные.

ОАО «Газпром» поставляет газ в Западную Европу с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ОАО «Газпром» осуществляет поставки газа в западноевропейские страны, 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 от 4 до 30 лет.

Основными партнерами ОАО «Газпром» в Западной Европе являются: в Германии – «Э.ОН Рургаз» и совместные предприятия с концерном БАСФ «ВИЕХ» (доля Группы Газпром 50%) и «ВИНГАЗ» (доля Группы Газпром 49,98%), в Италии - «ЭНИ» и «Промгаз С.п.А.» (в настоящий момент компания на 100% контролируется компаниями Группы ОАО «Газпром»), во Франции - «ГДФ-СУЭЗ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции - «Боташ». За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

<u>Центральная Европа.</u>

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

В I полугодии 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 16,09 млрд.куб.м природного газа. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 6 месяцев 2014 года[(1)]:

Страна	**6 месяцев 2014 [(2)]**
(млрд.куб.м)	
Венгрия	3,013
Польша	5,086
Словакия	2,556
Чехия	2,615
Румыния	0,249
Болгария	1,494
Сербия	0,732
Хорватия	0,000
Словения	0,234
Босния и Герцеговина	0,085
Македония	0,026
Итого	**16,088**

[(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.

<u>Поставки СПГ</u>

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» за 6 месяцев 2014 года [(1)] :

	6 месяцев 2014 [(2)] (млрд. куб. м)
СПГ	1,6

[(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 ОАО «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 (добыча и транспортировка газа), а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром» и возможные ответные действия ОАО «Газпром» представлено в разделе 2.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных 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: ***МПР России, Российский Федеральный геологический фонд***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***АСТ № 10866 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.03.2000***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2024***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТУР 13736 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр***

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: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТУР 00071 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрского участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.12.2006***

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: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01721 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр***

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: ***Роснедра, Управление по недропользованию по Республике Коми***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЫК 01813 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение (поиски, разведка) и***

добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.03.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2031***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 13899 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2026***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 13901 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2026***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 13900 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2026***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01870 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр***

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: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01871 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр***

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: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01869 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр***

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: ***Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01868 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 14422 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 14423 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 14424 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 14391 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 14564 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14574 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14576 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14570 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузенштернского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14572 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14573 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в***

пределах Малыгинского участка

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14575 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14571 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14563 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14565 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15281 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхневилючанского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15282 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Соболох-Неджелинского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15283 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах части Среднетюнгского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15284 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тас-Юряхского месторождения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14710 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14716 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Аяшского участка недр***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14717 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 14718 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15227 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча углеводородного сырья и геологического изучения недр в пределах Ковыктинского газоконденсатного месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2017***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15038 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15331 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15023 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чугорьяхинского газоконденсатного месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.10.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2030***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБЦ 15516 НЭ***

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

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча газа и конденсата в пределах Штокмановского газоконденсатного месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.03.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***13.03.2043***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15557 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15558 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 Демидовского участка недр федерального значения***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15559 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15560 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15574 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15575 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15576 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15599 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 15600 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15601 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 Русановское газоконденсатное месторождение***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15649 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

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15648 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15647 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15652 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15651 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15650 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***

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: ***МПР России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15731 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хандинского участка недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь)***

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: ***Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРД 03524 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.07.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2014***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 13849 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Чунского участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.11.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2014***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХАБ 15074 ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Малоситинской площади с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***11.01.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2015***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15703 ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Ангарского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.03.2014***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.03.2019***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ОО 0056 G1***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.12.2014***

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: ***2177/GP***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 111, 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.11.2000***

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 Правительстве 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: ***20.02.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Государственное агентство 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: ***20.02.2015***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***А 0000240***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2018***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***А 0000247***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2018***

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 специального разрешения (лицензии) (если применимо):

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинством из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2014-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

ОАО «Газпром» и компании Группы, в основном, соблюдают требования условий лицензионных соглашений, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «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 предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ОАО «Газпром» и компаний 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 эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

<u>Добыча.</u>

В I полугодии 2014 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 235,348 млрд. куб. м газа, 7480,6 тыс. тонн конденсата и 17222,9 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).

Группа компаний ОАО «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 ОАО «Газпром».

В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгаяхинского, Еты-Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В декабре 2011 г. введен в разработку Ныдинский участок Медвежьего месторождения.

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

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», ОАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 49,29% акций ЗАО «Пургаз» владеет ООО «Газпром добыча Ноябрьск», дочернее общество ОАО «Газпром». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ОАО «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».

ОАО «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.

ОАО «Газпром нефть»

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

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2013 году доля добычи на этих месторождениях составила 30 % от объема собственной добычи нефти Компании (без учета объема добычи, который учитывается методом долевого участия) в I полугодии 2014 года – 28 %. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярнефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинского участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2013 году объем добычи на Приобском месторождении составил 37% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), в I полугодии 2014 года – 36,5 %. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Газпром нефть».

Во втором полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ООО «СТС-Сервис» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому в 2010 году в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывался.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

В октябре 2011 г. ОАО «Газпром нефть» приобрело 61,8% ЗАО «Газпром нефть Оренбург», которому принадлежит лицензия на Восточную часть Оренбургского месторождения. Также осенью 2011 года ОАО «Газпром нефть» приобрело в данном регионе два других месторождения:

- в сентябре 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на пользование недрами Царичанского месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья;

- в ноябре 2011 г. завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на пользование недрами Капитоновского месторождения.

В 2012 году ЗАО «Центр наукоемких технологий» получило лицензию на пользование недрами Филатовского месторождения по факту открытия месторождения полезных ископаемых.

В сентябре 2012 г. контрольный пакет акций ООО «НК «Магма» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ООО «НК «Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»). В мае 2014 года ООО «НК «Магма» было присоединено к ООО «Хантос».

В сентябре 2013 года доля владения ОАО «Газпром нефть» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» была доведена до 100%.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» 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 ОАО «Газпром» – ООО «Газпром добыча Краснодар», которое в результате внутрикорпоративного реформирования с 01.10.2012 г. получило лицензии на недропользование, принадлежавшие ранее ООО «Газпром переработка».

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ОАО «Газпром нефть»).

Оренбургское месторождение – основное действующее месторождение на южном Урале. Добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - дочернее общество ОАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

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

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

В 2014 г. по результатам проведенных геологоразведочных работ выполнен пересчет запасов Астраханского месторождения, который утвержден Государственной комиссией по запасам (ГКЗ) 15.04.2014. Прирост запасов по категории C_1 составил 600,6 млрд $м^3$ газа и 85,5 млн т конденсата (извл.), из них 90,4 млрд $м^3$ газа и 6,9 млн т конденсата (извл.) находятся за пределами лицензионного участка ООО «Газпром добыча Астрахань».

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 43 действующих месторождений в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО – Краснодарском крае, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

С 01 января 2010 г. в объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа ОАО «Калмгаз», контролируемого 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 разработку 12 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» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром. ОАО «Томскгазпром» разрабатывает 4 газоконденсатных месторождения.

В марте 2011 г. ОАО «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 ОАО «Газпром». Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Иркутск», в качестве оператора, в октябре начало добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГКМ для снабжения местных потребителей.

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

В мае 2014 г. ОАО «Газпром» на основании распоряжением 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).

Дальневосточный федеральный округ

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «Газпром» №2154 от 23.04.2013 г. ОАО «Газпром» приобрело у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 92,25% акций ОАО «Камчатгазпром». Дата

зачисления акций ОАО «Камчатгазпром» на лицевой счет ОАО «Газпром» - 30 мая 2013 г.

С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа (в настоящее время ОАО «Газпром» является оператором обустройства Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений, лицензии на которые принадлежат ОАО «Камчатгазпром»), его транспортировкой и распределением.

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф» по освоению Киринского газоконденсатного месторождения. В конце 2013 г. были проведены пуско-наладочные работы и осуществлен пробный пуск месторождения в эксплуатацию.

На Киринском перспективном участке, право пользования недрами которого принадлежит ОАО «Газпром», по результатам бурения и испытания двух разведочных скважин, выполнен подсчет запасов Южно-Киринского месторождения. Результаты подсчета утверждены Государственной комиссией по запасам ГКЗ в апреле 2014 года, прирост запасов по категории C_1 составил 115,2 млрд м^3 газа, 22,7 млн т конденсата (извл.), 3,1 млн т нефти (извл.)

В Дальневосточном ФО деятельность по добыче нефти и газа в Республике Якутия осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 6 месяцев 2014 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		6 месяцев 2014 [(1)]
Уральский ФО		
Газ	млрд.м^3	218,201
Конденсат	тыс.т	5 296,194
Нефть	тыс.т	14 602,303
Северо-западный ФО		
Газ	млрд.м^3	1,135
Конденсат	тыс.т	65,979
Нефть	тыс.т	17,604
Приволжский ФО		
Газ	млрд.м^3	8,384
Конденсат	тыс.т	86,066
Нефть	тыс.т	1 173,073
Южный ФО		
Газ	млрд.м^3	5,747
Конденсат	тыс.т	1 860,662
Нефть	тыс.т	59,478
Северо-Кавказский ФО		
Газ	млрд.м^3	0,111
Конденсат	тыс.т	0,547
Нефть	тыс.т	0,000
Сибирский ФО		
Газ	млрд.м^3	1,559
Конденсат	тыс.т	164,056
Нефть	тыс.т	1 368,265
Дальневосточный ФО		
Газ	млрд.м^3	0,212
Конденсат	тыс.т	7,048
Нефть	тыс.т	2,147

[(1)] Оперативные данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «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, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений.

Восточная газовая программа

Распоряжением Правительства Российской Федерации ОАО «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.

ОАО «Газпром» приступил к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин - 2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ОАО «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» ОАО «Газпром» работает на трёх участках: Киринском, Аяшском и Восточно-Одоптинском.

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Киринское газоконденсатное месторождение и Киринский лицензионный участок, в пределах которого открыто два месторождения: в 2010 году – Южно-Киринское с промышленнозначимыми запасами (С1+С2) 564 млрд. куб. м газа и 71,7 млн. тонн конденсата, и в 2011 году – Мынгинское с запасами газа и конденсата, соответственно, 19 млрд. куб. м и 2,5 млн. тонн. Запасы Киринского месторождения составляют по категории С1 162,5 млрд. куб. м газа и 19,1 млн. тонн газового конденсата. 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.

Продолжаются геологоразведочные работы на Южно-Киринском и Мынгинском ГКМ. В 2013 году завершено строительство двух разведочных скважин (3 и 4).

По результатам испытания интервалов верхнедагинских отложений была подтверждена их газоносность, а также получены притоки нефти, в результате чего на месторождении открыта нефтяная оторочка. В 2014 – 2016 годах планируется бурение 5 разведочных скважин. По результатам бурения указанных скважин планируется перевод запасов газа из категории С2 в С1, уточнить объемы и распространение нефтяной оторочки по площади (блокам), а также уточнить перспективы восточной части структуры.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории С1+С2 которого составляют более 1,45 трлн. куб. м газа и 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндинского месторождения владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневилючанского и Соболох-Неджелинского.

В сентябре 2007 г. правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в собственности ОАО «Газпром» с 30.05.2013). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

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 Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

В 2012 году Правлением ОАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа», разработанное ОАО «ВНИПИгаздобыча». В рамках «Обоснования инвестиций…» в качестве приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающий совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25 млрд. куб.м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 35,3 млрд. куб.м в год).

На основе подсчета запасов 2013 года был составлен новый проектный документ по разработке

«Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения», который был рассмотрен и принят на Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр (протокол от 27.09.2013 №63-р/2013).

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.

Продолжаются геологоразведочные работы с планируемым сроком завершения в 2016 году. В 2013 году (по состоянию на 01.11.2013) закончено строительство 11 скважин, в 2014 г. ожидается закончить строительство 9 скважин.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом гелиеносности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ОАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении.

В привязке к существующей установке подготовки газа УПГ 102 создана и испытана опытно-промышленная мембранная установка извлечения гелия (ОПМУ 100). Результаты испытаний ОПМУ 100 подтвердили возможность извлечения гелиевого концентрата из газа Ковыктинского ГКМ в соответствии с расчётными параметрами. В настоящее время продолжаются ресурсные испытания установки.

Разработаны проекты доразведки на Соболох-Неджелинском, Верхневилючанском, Тас-Юряхском и Среднетюнгском месторождениях. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы. В 2014 году начаты полевые сейсморазведочные работы 3D, ведутся подготовительные и проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин.

В Иркутской области ОАО «Газпром» проводит работы на Ковыктинском, Чиканском ГКМ и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках.

На Ковыктинском ГКМ в 2013 году проводились подготовительные, проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин. В сентябре 2013 года на заседании Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр утверждена «Технологическая схема по разработке Ковыктинского ГКМ» и принята в качестве основы для дальнейшего проектирования.

На Чиканском ГКМ в 2013 году закончена строительством разведочная скважина №11 Чиканская, ведётся работа по определению эффективных методов интенсификации притоков углеводородов.

На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке проводятся сейсморазведочные работы.

В Красноярском крае ОАО «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 14 лицензионных участках.

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 2013 г. проведен аудит 93% запасов газа, 88% запасов конденсата и 58% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 22,9 трлн. куб. м газа, 824,6 млн. тонн конденсата, 176,5 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 269,8 млрд. долл. США.

С октября 2005 г. в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 и 2013 годах тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории АВС1.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1077,7 млн. тонн нефти, 7,7 млн. тонн конденсата и 328,0 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 29,8 млрд. долл. США.

В 2013 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2013 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 311,0 млн. тонн нефти и 8,9 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 3,6 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г., согласно PRMS составила 110,0 млн. тонн нефти и 18,6 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается 2,9 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2013 г. составила 43,0 млн. тонн нефти, 1,6 млрд. куб. м растворенного газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,5 млрд. долл. США.

Доля запасов категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в 2013 году, по международной системе PRMS составила 88,8 млн. тонн нефти и 394,4 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 8,99 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2013 г. составила 70,3 млн. тонн нефти.

<u>Лицензирование.</u>

По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа Газпром владела 318 лицензиями на пользование недрами участков недр: 255 лицензия - с правом добычи углеводородного сырья, 23 - с целью геологического изучения недр, 40 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 89 лицензиями, из которых 82 - с правом добычи углеводородного сырья, 7 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского, Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного.

В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берямбинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного.

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

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

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Валынтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

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

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-Юдуконского.

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

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии на

пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузенштернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Киринское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Киринский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. В 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневилючанское, Соболох-Неджелинское, часть Среднетюнгского, Тас-Юряхское. В 2012 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ОАО «Газпром» получена лицензия на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

В 2013 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 25.04.2013 №681-р, 23.05.2013 №824-р, 09.07.2013 № 1169-р, 28.10.2013 №1977-р и от 13.12.2013 № 2356-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Ферсмановского, Ледового, Нярмейского, Скуратовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения. В июне 2014 г. лицензия на Северо-Врангелевский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказ Роснедр от 03.06.2014 №323).

В 2014 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 №668-р ОАО «Газпром» получена лицензия на Хандинский участок недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь).

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 июня 2014 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Нефтяная компания «Магма» (с 28 мая 2014 года присоединена к ООО «Хантос»), ООО «Газпром Нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имели 63 лицензии на пользование недрами, в том числе 56 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 7 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярнефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ООО «Живой Исток» имели 10 лицензий, в том числе 8 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 65 решений (аналог лицензий), в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.06.2014 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 30.06.2014 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 30.06.2014 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

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

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI) Б.В.») – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть-шельф».

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.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

Пять дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче 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 99,999995% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Дочерние компании ОАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».

<u>Астраханский газоперерабатывающий завод.</u>

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 в год сырого отсепарированного природного газа. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. 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. Для рационального использования ресурсов углеводородного сырья, увеличения глубины его переработки, прорабатывается вопрос строительства мощностей по производству полиэтилена.

<u>Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.</u>

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» и включает в себя два предприятия: Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа и конденсата. 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: сухой товарный газ; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сера газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является крупнейшим производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1978 году, вторая - в 1979 году и третья - в 1981 году. Завод имеет производительность по переработке 15 млрд. куб. м природного газа в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, гелий газообразный; этановая фракция; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.

В июле 2014г. на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожижения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.

<u>Сосногорский газоперерабатывающий завод.</u>

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; техуглерод.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов ожидается значительное увеличение доли тяжелых нефтей в структуре сырьевых поставок завода. Для адаптации производственных мощностей под изменение сырьевой структуры, планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

В настоящее время реализуется проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Плановый срок начала поставок попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на Сосногорский ГПЗ – 1 квартал 2015 года.

<u>Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.</u>

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

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 является 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 деэтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ деэтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа деэтанизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, планируется

реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов деэтанизации. С начала 2012 года освоено производство нового вида продукции - авиационного керосина марки ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири с 2016 года возникает дефицит мощностей по переработке конденсата ачимовских залежей. Для предотвращения данного риска планируется строительство установки стабилизации конденсата ачимовских залежей, мощностью 4000 тыс. тонн/год, и реконструкция существующих мощностей деэтанизации конденсата.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн. тонн нефтегазоконденсатной смеси в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс. тонн в год. 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 VI квартале 2014 года планируется ввод в эксплуатацию двух технологических ниток по стабилизации конденсата, что увеличит производительность завода по сырью до 12,0 млн. тонн/год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка утилизации низконапорных сбросных газов, продуктами которой являются топливный газ и сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке нефтегазоконденсатной смеси (НГКС). Для предотвращения такого риска планируется создание в Западной Сибири новых мощностей по транспортировке и стабилизации НГКС, увеличение производительности Сургутского ЗСК по стабилизации НГКС, а также мощностей по транспортировке НГКС с Уренгойского ЗПКТ.

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».

ОАО «Газпром нефтехим Салават»

С 19.09.2013 года ООО «Газпром переработка» владеет 100%-1 акция ОАО «Газпром нефтехим Салават».

На единой площадке ОАО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Установленная мощность по переработке сырья составляет 10 млн. тонн в год.

Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак и карбамид, гликоли, полиэтилен, полистиролы, силикагели и цеолитные катализаторы, ингибиторы коррозии, элементарную серу, широкий ассортимент бытовых товаров из пластмасс и поверхностно-активных веществ.

В соответствии со стратегией развития в 2012 году завершено строительство установки ЭЛОУ-АВТ-6 мощностью 6 млн. тонн в год, ведется ПИР и СМР по установкам изомеризации пентан-гексановой фракции и каталитического крекинга. В рамках работ по усовершенствованию технологий, модернизации установок, внедрению новых производств предусматривается строительство установок алкилирования, изомеризации, гидрокрекинга, пиролиза, производства полиэтилена.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,566 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в I полугодии 2014 года составил 10,436 млн. тонн. Загрузка

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2014 года составила 96,78 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 92,04%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2014 года составил 67,01 %.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в I полугодии 2014 года составил 6,02 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2014 года составила 99,09 % от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 70,21%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2014 года составил 54,08 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти в I полугодии 2014 года составил 1,311 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в I полугодии 2014 года составила 35,85 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 84,17 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2014 года составил 76,11 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков, ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2014 года [(1)]
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.м^3	15,3
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	3384,4
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд.м^3	11,8
Сжиженный газ	тыс.т	1247,1
Этан	тыс.т	189,6
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	6215,3
Бензин	тыс.т	1254,4
Топливо марки ТС-1	тыс.т	92,0
Дизельное топливо	тыс.т	783,3
Мазут топочный	тыс.т	153,3
Сера	тыс.т	2373,6
Гелий	тыс.м^3	1755,4
Одорант	тыс.т	1,4
Техуглерод	тыс.т	15,3
Метанол	тыс.т	439,3

(1) Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават»:

Объемы и продукция переработки	Ед.изм.	6 месяцев 2014 года
Переработка сырья		
Переработка газа (технология)	млн. м3	249,3
Переработка газового конденсата и нефти	тыс. т	4276,9
Продукция переработки		
Автомобильный бензин	тыс. т	381,9
ДКГЛ	тыс. т	393,5
Вакуумный газойль	тыс. т	558,4
Дизельное топливо	тыс. т	1436,7
Мазут топочный	тыс. т	814,7
Битумы нефтяные	тыс. т	31,2
Сера комовая	тыс. т	17,4
Этилен	тыс. т	54,7
Пропилен	тыс. т	15,5
Стирол	тыс. т	68,3
Полиэтилен	тыс. т	71,1
Полистирол	тыс. т	18,7
Бутиловые спирты	тыс. т	23,4
Пластификатор ДОФ	тыс. т	12,5
Карбамид	тыс. т	307,3
Аммиак жидкий технический	тыс. т	47,0
Аммиачная селитра	тыс. т	110,7

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2014 года
Переработка сырья:		
Переработка нефти	**тыс.т**	**21 386,3**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	10 435,6
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	6 019,3
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	3 620,7
NIS	тыс.т.	1 310,7
Продукция переработки:		
Бензин	**тыс.т**	**4 983,7**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 557,3
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 432,1
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	565,2
NIS	тыс.т.	429,1
Дизельное топливо	**тыс.т**	**6 042,4**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	3 159,9

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2014 года
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 251,0
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 069,7
NIS	тыс.т.	561,8
Мазут	**тыс.т**	**3 875,3**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	668,2
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 695,7
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 341,6
NIS	тыс.т.	169,8
Топливо для реактивных двигателей	**тыс.т**	**1 468,3**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	843,4
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	339,5
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	231,8
NIS	тыс т.	53,6

* указана доля ГПН

Эмитент, его дочерние или зависимые общества 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 09.12.2002 № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ОАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Иркутск» и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Реализация жидких углеводородов собственности ОАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Министерства энергетики Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 01.02.2005 «Об организации работы по сбору и обработке информации по учёту производства и поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт») и согласованных рекомендаций Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства сельского хозяйства Российской Федерации в части поставок автомобильных бензинов и дизельного топлива для нужд сельхозтоваропроизводителей. Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегической целью ОАО «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 2012 году Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 487,0 млрд. куб. м, в 2013 году в объеме 487,4 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождения, расположенного вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность его эксплуатации.

В октябре 2012 г. начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

В октябре 2013 г. в рамках реализации проекта «Сахалин-3» на шельфе Охотского моря введено в разработку Киринское месторождение.

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

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

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 – 20 лет;
- Доля добычи за пределами Российской Федерации – более 10%.

В переработке:
- Объём переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 77%;
- Глубина переработки в Российской Федерации - 95%.

В сбыте и рознице:
- Объем продукции НПЗ, реализуемый через собственные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ОАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать

наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами группы компаний Газпром, будет направлена 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 Баренцева, Печорского и Карского морей, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, транспортировки и подземного хранения газа. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 14) и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, и подземных хранилищ газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 16). 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.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Грязовец-Выборг, расширение ЕСГ для обеспечения поставок газа в газопровод Южный поток, расширение газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для поставок газа по газопроводу Джубга-Лазаревское-Сочи и другие.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в обеспечении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» и «Южный поток». Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

ОАО «Газпром» реализует экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток».

Двухниточная газотранспортная система, проходящая через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны, позволила повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км.

В ноябре 2005 г. в Швейцарии было создано совместное предприятие Nord Stream AG (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.

Доли в Nord Sream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Oil AG (Группа BASF) и PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – по 15,5%, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) и GDF Suez Holding Switzerland AG (Группа GDF Suez) – по 9%.

В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода протяженностью 1224 км. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 г. Строительство второй нитки завершено в апреле 2012 г. Ввод в эксплуатацию второй нитки газопровода состоялся 8 октября 2012 г. После выхода на проектную мощность производительность двух ниток газопровода «Северный поток» составит 55 млрд. куб. м газа в год.

В октябре 2012 г. акционеры компании Nord Stream AG рассмотрели предварительные результаты технико-экономического исследования расширения газопровода «Северный поток». Работы по данному проекту продолжаются.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» предусматривает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит более 930 км (максимальная глубина – более 2000 м).

В июне 2007 г. на основе Соглашения о стратегическом альянсе, ОАО «Газпром» и ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности и оценке эффективности реализации проекта «Южный поток». Для реализации проекта в январе 2008 г. стороны на паритетной основе создали компанию специального назначения South Stream AG.

В целях реализации сухопутной части Проекта за рубежом в 2008-2010 годах подписаны межправительственные соглашения с рядом стран Южной и Центральной Европы, по территориям которых возможно прохождение трассы газопровода, в том числе с Республикой Болгарией (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.), Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.), Республикой Словенией (14 ноября 2009 г.), Республикой Хорватия (2 марта 2010 года), Австрийской Республикой (24 апреля 2010 г.).

Кроме того, ОАО «Газпром» подписаны двусторонние соглашения о сотрудничестве по реализации проекта с уполномоченными национальными компаниями: сербским ГП «Сербиягаз», «Венгерским банком развития» (MFB), «Болгарским энергетическим холдингом ЕАД», оператором греческой газотранспортной системы DESFA, словенской «Geoplin plinovodi» и австрийской OMV.

Учреждены совместные проектные компании для реализации проекта на территории Болгарии – South Stream Bulgaria AD (по 50% у «Газпрома» и «Болгарского энергетического холдинга» ЕАД), Сербии – South Stream Serbia AG (доля «Газпрома» – 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%), Венгрии – South Stream Hungary Zrt. (по 50% у «Газпрома» и Венгерского банка развития, MFB (в 2012 году партнером стала компания MVM Zrt.)), Словении – South Stream Slovenia LLC (по 50% у «Газпрома» и Plinovodi d.o.o.), Австрии – South Stream Austria Gmbh (по 50% у «Газпрома» и OMV), Греции – South Stream Greece S.A. (по 50% у «Газпрома» и DESFA).

16 сентября 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с Соглашением немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15%-ной доле участия в морском участке проекта «Южный поток» за счет сокращения доли ENI на 30%. В результате доли в морском участке проекта «Южный поток» распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding и EDF – по 15%. В апреле 2012 года состоялось первое заседание Совета директоров South Stream Transport AG.

28 декабря 2011 г. Турция выдала разрешение на строительство и эксплуатацию морского участка газопровода «Южный поток» в своей исключительной экономической зоне.

В III квартале 2011 г. завершена разработка Сводного технико-экономического обоснования проекта «Южный поток», объединившего в себе ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы.

В период с 29 октября по 15 ноября 2012 г. были приняты окончательные инвестиционные решения по проекту на территории Сербии, Венгрии, Словении, Болгарии. Во избежание негативных налоговых последствий для партнеров ОАО «Газпром» по морскому участку проекта в связи с владением акциями компании South Stream Transport AG, находящейся в юрисдикции Швейцарии, 14 ноября 2012 г. в юрисдикции Нидерландов была зарегистрирована новая СПК – South Stream Transport B.V. В тот же день на Общем собрании акционеров компании South Stream Transport B.V. было принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток».

7 декабря 2012 года в районе г. Анапы Краснодарского края началось строительство газопровода «Южный поток».

2 октября 2013 г. в Париже состоялось подписание Соглашения о транспортировке газа между ООО «Газпром экспорт» и компанией South Stream Transport B.V., в рамках данной встречи была утверждена Программа морского участка проекта (Offshore Project Program) и входящий в ее состав комплексный график реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток», а также срок ввода в эксплуатацию первой нитки до конца 2015 г.

4 октября 2013 г. состоялось очередное собрание акционеров компании South Stream Transport B.V., по результатам которого в том числе была подтверждена готовность акционеров финансировать проект в объеме, необходимом для его реализации.

29 января 2014 г. состоялось подписание договоров на поставку 75 тысяч 12-метровых труб для первой нитки газопровода. Поставщиками труб станут немецкая компания EUROPIPE (50% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (15% от общего объема).

14 марта 2014 г. состоялось подписание договоров на укладку первой нитки газопровода и поставку труб для второй нитки газопровода. В соответствии с подписанным договором на укладку первой

нитки газопровода стоимостью порядка 2 млрд евро компания Saipem разработает рабочую документацию и построит первую нитку морского участка газопровода проекта «Южный поток», а также возведет технологические объекты на участках берегового примыкания и обустроит участки пересечения береговой линии. Поставщиками труб станут японский консорциум Marubeni-Itochu и Sumitomo (40% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (25% от общего объема).

В конце 2013 года начато строительство европейского сухопутного участка газопровода «Южный поток» на территории Болгарии (31.10.2013) и Сербии (24.11.2013). Первые поставки газа по газопроводу запланированы на начало 2016 года.

24 июня 2014 г. состоялось подписание Соглашение акционеров совместной проектной компании South Stream Austria GmbH. Соглашение предусматривает взаимодействие ОАО «Газпром» и австрийской компании OMV по реализации проекта строительства австрийского участка газопровода «Южный поток» с пропускной способностью 30–32 млрд куб. м в год от границы с Венгрией до конечного пункта в Баумгартене. В рамках подписанного соглашения принято окончательное инвестиционное решение по строительству газопровода на территории Австрии, а также план мероприятий по реализации проекта на 2014–2016 годы. Ввод в эксплуатацию австрийского участка газопровода намечен на конец 2016 года.

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

21 мая 2014 года ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай. Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку 38 млрд куб. м газа в год.

Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формула цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе и условие «бери или плати». Суммарный объем поставки газа – более 1 трлн куб.м за все время действия соглашения.

23 мая 2014 года подписан приказ о начале практической реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром» для поставки газа в Китай и утвержден комплексный план мероприятий.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождения. По размеру запасов (категорий С1+С2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,45 трлн куб. м газа и около 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти в год.

В Якутии «Газпрому» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилючанское, Тас-Юряхское и Среднетюнгское месторождения.

«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи на Дальний Восток России и в Китай.

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области «Газпром» построит Амурский газоперерабатывающий завод.

Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения и строительство Амурского ГПЗ начнется в 2015 году.

Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2018 года. К этому времени состоится ввод в эксплуатацию первоочередного участка ГТС «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до г. Благовещенска и первоочередных газоперерабатывающих мощностей. Это позволит в 2019 году начать прямые поставки газа в Китай в соответствии с обязательствами, предусмотренными подписанным контрактом.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.

Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ - один из основных инструментов, обеспечивающий ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и, соответственно, возможность наращивания экспорта. Основную часть объемов СПГ планируется обеспечить за счет реализации российских проектов, прежде всего, проекта «Владивосток СПГ», «Балтийского СПГ» и возможного расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, проекта «Балтийский СПГ», в будущем

Штокмановского проекта.

В феврале 2013 г. Правление ОАО «Газпром» одобрило «Обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе г. Владивостока». Проект предполагает строительство на полуострове Ломоносова (бухта Перевозная) завода по производству сжиженного природного газа мощностью 10 млн т в год (две технологические линии по 5 млн т каждая) с возможностью расширения до 15 млн т за счет строительства третьей линии в перспективе. Ввод первой линии завода СПГ запланирован в 2018 году. Ресурсной базой Проекта станет, прежде всего, газ Сахалинского центра газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В настоящее время в рамках Проекта ведется активная работа по маркетингу объемов СПГ.

В рамках Петербургского международного экономического форума -2013 в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве при реализации проекта строительства завода по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области («Балтийский СПГ»). Заявленная мощность данного завода составляет до 10 млн тонн в год. В настоящий момент проводятся работы в рамках подготовки Обоснования инвестиций в Проект.

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. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.

Основными направлениями поставок СПГ являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к увеличению спроса на СПГ в развивающихся странах Азии с растущей экономикой (Индонезия, Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ–терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ. В такие страны как Кувейт, Таиланд, ОАЭ, Аргентина уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

Важно отметить, что Совет директоров ОАО «Газпром» поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающие своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, которые являются главным механизмом сглаживания сезонной неравномерности потребления газа.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России.

Актуализированы и утверждены Приказом ОАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2012-2015 годы» от 06.08.2012 г. №217 «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа на территории Российской Федерации на 2012 - 2015 годы».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов оперативного резерва газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;

- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и строительства новых ПХГ.

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ (Волгоградского в соляных отложениях и Беднодемьяновского в водоносной структуре), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ. Калининградское ПХГ пущено в эксплуатацию в сентябре 2013 г. Развернуты геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке.

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, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам Газпром использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии

(Haidach), Великобритании (ПХГ компании Vitol), Германии (ПХГ Rehden, ПХГ Katharina и ПХГ компании Verbundnetzgas AG), Латвии (Инчукалнское ПХГ), Сербии (ПХГ Банатский Двор), Армении (Абовянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси. Кроме того, осуществляется строительство новых объектов подземного хранения газа в Европе.

В ходе подготовки к осенне-зимнему периоду 2013/2014 года в ПХГ Общества в Западной Европе было закачано 4,0 млрд. куб. м газа, включая буферный газ строящихся объектов. В Инчукалнское ПХГ было закачано 1,5 млрд. куб. м газа. Суммарный отбор газа в сезон 2013-2014 гг. из западноевропейских ПХГ Общества составил 4,1 млрд. куб. м, а также из Инчукалнского ПХГ – 1,0 млрд. куб. м. Максимальная суточная производительность отбора газа Общества из европейских ПХГ в сезон 2013/2014 года составила 54,4 млн. куб. м газа /сут., а также производительность Инчукалнского ПХГ – 15,6 млн. куб. м газа /сут.

Общая динамика прироста мощностей подземного хранения ОАО «Газпром» в Европе (включая Инчукалнское ПХГ) в период с 2011 по 2014 гг. выглядит следующим образом:

	2011	**2012**	**2013**	**2014**
Объем активного газа (млрд. куб. м.)	3,4	3,5	5,4	5,1
Суточная производительность (в млн.куб.м.)	51,3	55,3	69,0	70,0

В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 года, при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

В сезон закачки 2014г. предполагается закачать в ПХГ Западной Европы более 5 млрд. куб. м газа, а в Инчукалнское ПХГ - 1,5 млрд. куб. м газа. Это позволит в сезон отбора 2014-2015гг. иметь в Европе мощность по суточной производительности отбора газа Общества на уровне 76,6 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, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.

Руководствуясь Постановлением Правления ОАО «Газпром» № 5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Haidach (Хайдах). ***В 2005 году совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В апреле 2011 г. строительство ПХГ было завершено. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,8 млрд. куб. м, мощность отбора - 28 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,9 млрд. куб. м, а мощность отбора - 19 млн. куб. м/сутки.***

Katharina (Катарина). ***В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на соляной структуре Бернбург неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. В 2012 г. введена в эксплуатацию вторая каверна на ПХГ «Катарина» и активный объем газохранилища доведен до уровня 115 млн. куб. м. Проект включает 12 соляных каверн, а также***

строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит 629 млн. куб. м. ПХГ Катарина пиковое газохранилище с мощностью отбора в 26 млн. куб. м. в сутки. Предполагается, что проект выйдет на запланированный активный объем к 2025 году.

Банатский Двор. ***В 2011 г. пущено в эксплуатацию ПХГ обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Активный объем первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение до 1000 млн. куб. м. активного объема и суточной производительности 12 млн. куб. м. Доля Группы Газпром в проекте составляет 51%.***

Bergermeer (Бергермеер). ***В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить необходимый объем буферного газа для хранилища в объеме 4,7 млрд. куб. м. взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд. куб. м активного объема хранения и 26,4 млн. куб. м суточной производительности отбора. ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: NBP, TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект будет обеспечивать безопасный режим работы газопровода «Северный поток» при изменениях в отборе газа покупателями. Работы по проектированию, переоборудованию скважин начались в 2010 году, в настоящее время завершена закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014 год.***

Также осуществляется аренда мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

ПХГ Великобритании. ***В июле 2005 г. было подписано лизинговое соглашение с компанией Vitol о доступе к мощностям ПХГ Великобритании на период до 2011 года, в объеме 151 млн. куб. м. активного газа. С 2007 года наш доступ к мощностям увеличился до 227 млн. куб. м. В 2011 году подписано соглашение о продлении контракта до 1 апреля 2016 г.***

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Чехия. ***20 марта 2013 г. подписано Соглашение о Совместном Предприятии с Группой компаний «Моравске нафтовы долы» по реализации Проекта ПХГ Дамборжице. Проектные характеристики ПХГ: активный объем газа 456 млн. куб. м., максимальная производительность на отбор 7,6 млн. куб. м/сутки. Проект призван обеспечить надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и Северный поток в Чехию и Германию, а также по газопроводу МИДАЛ – во Францию.***

Группа Газпром располагает в СП долей в 50%. Начало эксплуатации ПХГ запланировано на 2016 г.

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Великобритании (Солтфлитби), Турции, Франции, Германии и других странах.

ОАО «Газпром» планирует наращивать мощности по хранению газа в Европе и довести их до уровня более 4,8 млрд. куб. м активного газа к 2015 году. В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 года, при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

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. Для этого в ОАО «Газпром» разработана и реализуется детальная комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 15).

ОАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, 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.

26 марта 2008 г. Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «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.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором 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. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит 1 837 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 354 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 32 МВт, с производительностью 5,5 млрд куб. м в год. 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 Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ОАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 г. имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

ОАО «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 ОАО «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.

С целью организации системной работы по повышению эффективности реализации газа в качестве моторного топлива в декабре 2012 года принято решение о консолидации всех профильных активов в области производства и сбыта газомоторного топлива в одном обществе – ООО «Газпром газомоторное топливо».

12 декабря 2013 г. на заседании Правления ОАО «Газпром» был утвержден План мероприятий на 2014-2015 годы по усилению позиций Общества в сегменте газомоторного топлива на зарубежных рынках. В рамках реализации Плана в первом квартале 2014 г. была проведена комплексная работа по определению направлений развития ОАО «Газпром» в этом сегменте. В частности, выбраны приоритетные зарубежные рынки. Особое внимание уделялось потенциальной емкости рынка,

возможности организации поставок российского газомоторного топлива, оценке экономического эффекта от перевода транспортных средств на газомоторное топливо.

Сформулированы целевые параметры работы компании на зарубежных рынках газомоторного топлива на 2014-2015 годы и в перспективе до 2030 года. При определении параметров учтены, помимо прочего, такие цели и задачи, как стимулирование долгосрочного роста спроса на природный газ для транспорта, увеличение объемов поставок российского газа на зарубежные рынки и повышение эффективности газомоторного бизнеса ОАО «Газпром». Разработанные целевые параметры позволят достичь устойчивого роста поставок природного газа из портфеля компании для использования в качестве моторного топлива и увеличения розничных продаж за рубежом газомоторного топлива в виде сжиженного природного и компримированного природного газа через собственную сеть заправочных станций.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволят разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 г. был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ОАО «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» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. № 1319).

29 декабря 2009 г. состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. №1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, 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, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

В Обществе ведется активная работа по дальнейшему развитию системы планирования с использованием СЦП. В частности, осуществляется работа по распространению системы планирования с использованием СЦП на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес. Продолжается работа по интеграции системы планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

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

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, литер А

ИНН: ***3006006420***

ОГРН: ***1023001538460***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайленко Сергей Анатольевич	0.000182	0.000182

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
450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59
ИНН: ***0276053659***
ОГРН: ***1020202861821***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарипов Шамиль Гусманович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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
Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка
ИНН: ***5003028155***
ОГРН: ***1025000651598***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыбульский Павел Геннадьевич	0.000033	0.000033

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Волгоград"***

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: ***3445042160***

ОГРН: ***1023403849182***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал оглы	0.000106	0.000106

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 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11

ИНН: ***5260080007***

ОГРН: ***1025203016332***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

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

Югай Вячеслав Михайлович	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Махачкала"***

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.О. Булача

ИНН: ***0500000136***

ОГРН: ***1020502628486***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00038989%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00038989%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович	0.000184	0.000184

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

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6
ИНН: ***2636032629***
ОГРН: ***1022601940613***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	0.000548	0.000548

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
350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53
ИНН: ***2308065678***
ОГРН: ***1022301190471***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич	0.000113	0.000113

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
196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3
ИНН: ***7805018099***
ОГРН: ***1027804862755***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фокин Георгий Анатольевич	0.000799	0.000799

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

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: ***5003028028***

ОГРН: ***1025000653920***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михаленко Вячеслав Александрович		

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
629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул.Зверева, д. 1
ИНН: ***8903019871***
ОГРН: ***1028900578080***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00050563%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00050563%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	0.000169	0.000169

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
Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул.Южная, д. 2а
ИНН: ***8904006547***
ОГРН: ***1028900620264***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной

организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович	0.000845	0.000845

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

460058 Россия, г. Оренбург, ул.Чкалова, д. 1/2

ИНН: ***5610058025***

ОГРН: ***1025601028221***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович	0.008253	0.008253

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
Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: ***5920000593***
ОГРН: ***1025902030780***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу

	эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович	0.00013	0.00013

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

443068 Россия, г. Самара, ул.Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

ИНН: ***6315000291***

ОГРН: ***1026300956505***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Субботин Владимир Анатольевич	0.000266	0.000266

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

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: ***1102024468***

ОГРН: ***1021100731190***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич	0.000515	0.000515

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 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул.Университетская, д. 1

ИНН: ***8617002073***

ОГРН: ***1028601679314***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.04337548%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.04337548%***

Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич	0.008912	0.008912

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

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: ***1600000036***

ОГРН: ***1021603624921***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.01389129%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.01389129%***

Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич	0.000205	0.000205

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 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: ***7017005289***

ОГРН: ***1027000862954***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

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

Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Югорск"***

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15

ИНН: ***8622000931***

ОГРН: ***1028601843918***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Созонов Петр Михайлович		

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

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14

ИНН: ***6608007434***

ОГРН: ***1026604947852***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович	0.002151	0.002151

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

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8

ИНН: ***8904034784***

ОГРН: ***1028900628932***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе***

управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазанов Сергей Владимирович	0.000127	0.000127

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
410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а
ИНН: ***6453010110***
ОГРН: ***1026403049815***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич	0.003085	0.003085

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ямбург"***

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: ***8904034777***

ОГРН: ***1028900624576***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович	0.00246	0.00246

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

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: ***8905026850***

ОГРН: ***1028900706647***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00287241%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00287241%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	0.000791	0.000791

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

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А

ИНН: ***7706193766***

ОГРН: ***1027739898284***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Симонян Георгий Райрович		

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газфлот"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газфлот"***

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: ***7740000037***
ОГРН: ***1027700198635***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич	0.000039	0.000039

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

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: ***7740000044***

ОГРН: ***1027700501113***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	0.000136	0.000136

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
142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"
ИНН: ***7736046504***
ОГРН: ***1025007509768***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих

	капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович	0,000161	0,000161

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

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А

ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.06119054%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.06119054%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энерго"***

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: ***7736186950***

ОГРН: ***1027739841370***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Семиколенов Артем Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестхолдинг"***

Место нахождения

Россия, г. Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8

ИНН: ***5003029649***

ОГРН: ***1025000651675***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Усманов Алишер Бурханович		

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

Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	0.00046	0.00046

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 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101
ИНН: ***5003065767***
ОГРН: ***1075003001820***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

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

Шилов Сергей Викторович	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Уренгой"***

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "г"

ИНН: ***8904051130***

ОГРН: ***1078904001241***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович	0.000275	0.000275

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

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: ***1102054991***

ОГРН: ***1071102001651***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	0.004049	0.004049

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

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: ***2308128945***

ОГРН: ***1072308003063***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе***

управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ткаченко Игорь Григорьевич	0.000262	0.000262

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Оренбург"***

Место нахождения
460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А
ИНН: ***5610113519***
ОГРН: ***1075658006225***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гладков Павел Владимирович	0.000063	0.000063

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

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: ***2460066149***

ОГРН: ***1042401809560***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Алексей Владимирович		

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

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Стартовая, д. 6, литер Д
ИНН: ***7810483334***
ОГРН: ***1077847507759***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович	0.00117	0.00117

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест Восток"***

Место нахождения

Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9
ИНН: ***2721152331***
ОГРН: ***1072721020041***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127

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

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: ***5050073540***

ОГРН: ***1085050006766***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	0.000545	0.000545
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Кравченко Константин Валерьевич		
Алимов Сергей Владимирович		
Проскуряков Александр Михайлович	0.000163	0.000163
Горбунов Сергей Константинович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич		

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"***

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40

ИНН: ***7725646034***

ОГРН: ***5087746110788***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сорокин Анатолий Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром георесурс"***

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: ***7709769582***

ОГРН: ***1077763601948***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хатьков Виталий Юрьевич		

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

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728262893***
ОГРН: ***1027728000871***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	0.000076	0.000076

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Решением единственного участника от 24.04.2013 года принята новая редакция Устава, не предусматривающая формирование Совета директоров Общества.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ямалгазинвест"***

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: ***7728149400***

ОГРН: ***1027700154261***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хурцилава Владимир Сергеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром информ"***

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул.Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: ***7727696104***

ОГРН: ***1097746469303***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафаров Азамат Акмалович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***

Сокращенное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***

Место нахождения

Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1***
ИНН ***7726588547***
ОГРН ***1087746212388***
доля ***ОАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Cooperatie U.A.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН ***не применимо***
ОГРН ***не применимо***
доля участия ***ОАО «Газпром» -99,9997 %***
доля участия ***ООО «Газпром капитал» -0,0003 %***

доля ***Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Газпром Финанс Б.В. -99,99944 %***
доля ***ОАО «Газпром» в УК Газпром Финанс Б.В-0,00056 %***

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***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич		
Бакаев Петр Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

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***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович (председатель)		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***97.011%***

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: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер		
Коттерман Геррит Вильхельмус Эверардус		
Нагель Франсискус Хуберт Герард		
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**
место нахождения: ***117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1***
ИНН ***7726588547***
ОГРН ***1087746212388***
доля ***ОАО «Газпром» в УК*** - 100 %

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН ***не применимо***
ОГРН ***не применимо***

доля участия ***ОАО «Газпром»*** -99,9997 %
доля участия ***ООО «Газпром капитал»*** -0,0003 %

доля ***Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V***.-2,989 %

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром инвест Юг"***

Место нахождения
117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1
ИНН: ***7728260399***
ОГРН: ***1037700043567***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»***
место нахождения: ***194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Стартовая, д. 6, литер Д***
ИНН ***7810483334***
ОГРН ***1077847507759***
доля ***ОАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром инвест» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг». -99 %***
доля голосов ***ОАО «Газпром инвест» в ЗАО «Газпром инвест Юг». -99 %***

доля ***ОАО «Газпром» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг»- 1%***
доля голосов ***ОАО «Газпром» в ЗАО «Газпром инвест Юг»- 1%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

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 инвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***
Место нахождения: ***194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Стартовая, д. 6, литер Д***
ИНН: ***7810483334***
ОГРН: ***1077847507759***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
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 нефть шельф"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефть шельф"***

Место нахождения
115162 Россия, г. Москва, Лестева, д.8 корп. 1
ИНН: ***7725610285***
ОГРН: ***5077746978315***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН ***5504036333***
ОГРН ***1025501701686***
доля ***ОАО «Газпром» в УК ОАО «Газпром нефть» -90 %***
доля голосов ***ОАО «Газпром» в ОАО «Газпром нефть» -90 %***

доля ***ОАО «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:
разработка нефтегазовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Любин Геннадий Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"***

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля 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***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мешков Александр Анатольевич (председатель)		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Васильев Николай Вячеславович		
Голко Ярослав Ярославович	0.000148	0.000148
Касьян Елена Борисовна	0.000106	0.000106
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163

Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	0.000106	0.000106

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович (председатель)	0.000106	0.000106
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Каминский Леонид Владимирович		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Ляшенко Юрий Васильевич		
Кушнер Лариса Николаевна		
Свентицкий Василий Иванович		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Центргаз"***

Место нахождения

300041 Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11

ИНН: ***7107002282***

ОГРН: ***1027100975538***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе***

управления подконтрольной эмитенту организации
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***99.99%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.99%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Элькин Максим Константинович		
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Крючкова Ольга Юрьевна		
Петренко Александр Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Востокгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Востокгазпром"***

Место нахождения
634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73
ИНН: ***7017005296***
ОГРН: ***1027000855111***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна	0.000001	0.000001

Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***"Газпром (Ю.К.) Лтд."***
место нахождения ***41 Vine Street, London EC3N 2AA, United Kingdom***
ИНН ***не применимо***
ОГРН ***не применимо***
доля ***ОАО "Газпром"*** в УК - 100%

доля ***"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%***
доля голосов ***"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромтрубинвест"***

Место нахождения
156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1
ИНН: ***4401008660***
ОГРН: ***1024402233173***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Хатьков Виталий Юрьевич		
Антонова Светлана Владимировна		

Лобанова Татьяна Петровна		
Золотов Кирилл Вадимович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром торгсервис"***

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: ***7728187075***

ОГРН: ***1027739499622***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***99%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

		%
Чистикова Ирина Михайловна	0.000683	0.000683

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения ***Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

доля ***ОАО "Газпром экспорт" в УК ООО "Газпром торгсервис" - 1%***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефть"***

Место нахождения
190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А
ИНН: ***5504036333***
ОГРН: ***1025501701686***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***90%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***90%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958

Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Гараев Марат Марселович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000012	0.000012
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		
Янкевич Алексей Викторович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***Gazprom Finance B.V.***
место нахождения: ***Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 0,00056 %

доля ***Gazprom Finance B.V. в УК ОАО «Газпром нефть» – 5,68%***
доля голосов ***Gazprom Finance B.V. в УК ОАО «Газпром нефть» – 5,68%***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальтрансгаз"***

Место нахождения
680028 Россия, Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ильинка, ул.Солнечная 1
ИНН: ***6500000930***
ОГРН: ***1032700295650***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***88%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***88%***
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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)		
Алисов Владимир Иванович		
Прозоров Сергей Фролович	0.000148	0.000148
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Горбунов Сергей Константинович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия	Доля

	лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"***
место нахождения ***117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1***
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

доля ***ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз" – 12%***
доля голосов ***ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз" – 12%***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром Армения"***

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля 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 (наблюдательный совет) общества***

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

		акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Карпель Елена Евгеньевна	0.000748	0.000748
Фролов Александр Александрович		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Арутюнян Вардан Рубикович		
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна	0.000106	0.000106
Шаталов Игорь Игоревич		
Федоров Денис Владимирович	0.00046	0.00046

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович (председатель)		
Белевитин Антон Александрович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Мовсесян Карен Юрьевич		
Иванов Юрий Александрович		
Бабич Максим Борисович	0.000005	0.000005
Фролов Александр Александрович		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Красноярскгазпром"***

Место нахождения
123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: ***2460040655***
ОГРН: ***1022401804820***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***75%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***75%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	0.000168	0.000168
Сироткин Михаил Владимирович		
Хабибуллин Дамир Ядитович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич	0.000008	0.000008

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: ***2902011879***

ОГРН: ***1022900838454***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***39.505%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***39.505%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Сергиенко Андрей Викторович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Лукъянчинков Михаил Иванович		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Зелько Рунье		
Стрельцов Тимофей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лукъянчиков Михаил Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"***
место нахождения ***191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13***
ИНН 7815023475
ОГРН 1027809223254
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 60%
доля голосов ***ОАО «Газпром»*** в УК – 80%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"***
место нахождения ***Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка***
ИНН 5003028155
ОГРН 1025000651598
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

доля ***ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%***
доля голосов ***ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%***

доля ***ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%***
доля голосов ***ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%***

Полное фирменное наименование: ***Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"***

Место нахождения
426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182
ИНН: ***1834100050***
ОГРН: ***1021801586047***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***51%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***56.68%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00008871%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00008871%***
Описание основного вида деятельности общества:
строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	0.000148	0.000148
Тумаев Владимир Алексеевич	0.000549	0.000549
Щеголева Анна Андреевна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонтов Алексей Викторович		
Голованов Юрий Михайлович		
Петренко Александр Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонтов Алексей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонтов Алексей Викторович (председатель)		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич	0.000014	0.000014
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Недбайло Сергей Григорьевич		
Рагозин Сергей Николаевич		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Севернефтегазпром"***

Место нахождения
629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22
ИНН: ***8912001990***
ОГРН: ***1028900699035***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Зееле Райне		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Мерен Марио		
Бергмайер Штефан		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич		

Состав 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

634045 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9, стр. 16

ИНН: ***7017126251***
ОГРН: ***1057002610378***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Инвест"***
место нахождения ***117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть – Инвест» - 100%***

доля ***ООО "Газпромнефть - Инвест" в УК ООО "Газпромнефть-Восток" - 0,001%***
доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Восток" - 99,999%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Вашкевич Алексей Александрович		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мисник Виктор Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"***

Место нахождения

650036 Россия, г.Кемерово, ул.Мирная, д. 2
ИНН: ***4217035133***
ОГРН: ***1024201752662***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс" - 100%***
доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс" - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		%
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Бобров Алексей Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шимкив Андрей Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург"***

Место нахождения

460000 Россия, г.Оренбург, ул. Кобозева, д. 1

ИНН: ***5610029842***

ОГРН: ***1025602725862***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*** - 100%

доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"***- 100%

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Баранов Виталий Витальевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овечкин Алексей Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"***

Место нахождения

109429 Россия, г.Москва, Капотня, 2 квартал, д. 1, корп. 3

ИНН: ***7723006328***

ОГРН: ***1027700500190***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Moscow NPZ Holding B.V.***
место нахождения ***Нидерланды, 1017CA, Amsterdam, Herengracht, 450***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК Moscow NPZ Holding B.V.*** – 95,79%
доля ***ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК Moscow NPZ Holding B.V.***– 95,79%

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»***
место нахождения ***117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 7729428090
ОГРН 1037729014806
доля ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»*** – 99,98%
доля голосов ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»*** – 99,98%
доля ***ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»*** – 0,02%
доля голосов ***ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»*** – 0,02%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»***
место нахождения ***117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 5406168412
ОГРН 1025402451326
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-ЗС»*** – 99,999%
доля ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-ЗС»*** -0,001%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»***
место нахождения ***117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Инвест»*** – 100%

доля ***Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»*** - 85,21 %
доля голосов ***Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»*** - 85,21 %

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

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

	эмитента, %	%
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Ефимычев Роман Вячеславович		
Кадагидзе Леван Давидович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Егизарьян Аркадий Мамиконович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-ННГ"***

Место нахождения

629807 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д. 59/87

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»***

место нахождения ***117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс»*** – 100%

доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 99%
доля голосов ***ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 98,67%

доля ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 1,0%
доля голосов ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 1,33%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и иных попутных ископаемых

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крюков Павел Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-Омск"***

Место нахождения
644099 Россия, г.Омск, ул.Фрунзе, д. 54
ИНН: ***5500000103***

ОГРН: ***1025500735260***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть-Омск"***- 100%
доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть-Омск"*** - 100%

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
сбыт нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Бобров Алексей Владимирович		
Матлашов Иван Андреевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Ползик Виталий Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шимкив Андрей Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"***

Место нахождения

644040 Россия, г.Омск, пр. Губкина, д. 1
ИНН: ***5501041254***
ОГРН: ***1025500508956***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ"*** - 100%
доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ"*** - 100%

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
нефтепереработка

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белявский Олег Германович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ЮУНГ"***

Место нахождения

460000 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кобозева д. 1

ИНН: ***5638016522***

ОГРН: ***1025602723134***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Инвест"***

место нахождения ***117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А***

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Инвест»*** – 100%

доля ***ООО "Газпромнефть - Инвест" в УК ОАО "ЮУНГ" - 87,50%***

доля голосов ***ООО "Газпромнефть - Инвест" в УК ОАО " ЮУНГ " - 87,50%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульев Юрий Викторович (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Левинсон Наталья Лазаревна		
Жечков Михаил Александрович		
Гладченко Антон Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овечкин Алексей Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Северо-Запад"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад"***

Место нахождения

191014 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, литер А
ИНН: ***7827004526***
ОГРН: ***1027812400868***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит. А***

ИНН ***5504036333***
ОГРН ***1025501701686***
доля ***ОАО «Газпром» в УК*** - 90 %

доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»*** -100 %
доля голосов ***ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»*** -100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Бобров Алексей Владимирович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузин Николай Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Хантос"***

Место нахождения
628011 Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д. 56
ИНН: ***8618006063***
ОГРН: ***1058600001118***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "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:
транспортирование по трубам нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Билинчук Александр Васильевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Центр"***

Место нахождения
117588 Россия, г.Москва, Новоясеневский проспект, д. 13, корп. 2
ИНН: ***7709359770***
ОГРН: ***1027739602824***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит. А***
ИНН ***5504036333***
ОГРН ***1025501701686***
доля ***ОАО «Газпром» в УК*** - 90 %

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»***
место нахождения: ***117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН ***7728678933***
ОГРН ***5087746602510***
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК*** -100%

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»***
место нахождения: ***117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН ***5406168412***
ОГРН ***1025402451326***
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК*** - 99,999%
доля ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК*** - 0,001 %

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»***
место нахождения: ***117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН ***7729428090***
ОГРН ***1037729014806***
доля ***ООО «Газпромнефть -ЗС» в УК*** - 0,02%
доля голосов ***ООО «Газпромнефть -ЗС» в УК*** - 0,02%
доля ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК*** - 99,98 %
доля голосов ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК*** - 99,98 %

доля ***ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр»*** - 0,06 %
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр»*** - *99,94 %*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

эксплуатация автозаправочных станций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Бобров Алексей Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузин Николай Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефтьфинанс"***

Место нахождения

117647 Россия, г.Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

ИНН: ***8601017300***

ОГРН: ***1028600508056***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ООО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефтьфинанс" - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
вложения в ценные бумаги, собственность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чудинов Олег Евгеньевич		

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
629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Вынгапуровский, Ленина, д. 10
ИНН: ***8905031779***
ОГРН: ***1038900944180***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***
место нахождения ***629807, Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д.59/87***
ИНН 8905000428
ОГРН 1028900703963
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть–ННГ»*** – 99%
доля голосов ***ОАО «Газпром нефть» в ОАО "Газпромнефть-ННГ"*** – 98,67%

доля ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 1,0%
доля голосов ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ»*** - 1,33%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»***
место нахождения ***117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс»*** – 100%

доля ***ОАО " Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз " в УК ООО " Заполярнефть " - 100%***

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
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сигал Эдуард Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Sibir Energy Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***Sibir Energy Limited***

Место нахождения
Великобритания, London EC3N 1DX England, Ibex house 42-47 Minories

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК Sibir Energy Limited*** - 99,96%

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

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абрамова Мария Викторовна		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна		
Балашова Лариса Владимировна		
Абрамова Мария Викторовна		

Дополнительная информация:

В настоящее время Председатель Совета директоров (наблюдательного совета) Sibir Energy Limited не избран.

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading Gmbh***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading Gmbh***

Место нахождения

1010 Австрия, Schottenring, 16/3rd Floor, 1010 Vienna

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "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***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***Участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО "Газпром"*** в УК –90%

доля ***ООО "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***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000012	0.000012

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Янкевич Алексей Викторович		
Бобков Александр Артурович		
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000012	0.000012

Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартинович Никола		
Горан Кнежевич		
Даница Драшкович		
Шекшня Станислав		
Руттеншторфер Вольфганг		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***

Место нахождения

Германия, D-10117, Berlin, Markgrafenstrabe, 23

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения ***Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 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: ***Единоличный исполнительный орган***

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

Крупенков Вячеслав Викторович		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Акимов Андрей Игоревич		
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		
Бирюлин Андрей Владимирович		

Полное фирменное наименование: ***GAZPROM Schweiz AG***
Сокращенное фирменное наименование: ***GAZPROM Schweiz AG***

Место нахождения
Швейцария, CH-8001, Zurich, Pelikaplatz, 15

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения ***Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9***
ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

полное фирменное наименование ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения ***23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***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, консультационные услуги

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шергер Петер		

Наименование органа управления: ***Административный совет***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Матиас (председатель)		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Шергер Петр		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163
Мышковский Евгений Валерьевич		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***

Место нахождения

Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения ***Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

полное фирменное наименование ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения ***23, Markgrafenstraβe, D-10117, Berlin, Germany***
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 Ltd. – 100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
торговля газом

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий Валерьевич		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

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

Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Васильев Виталий Валерьевич		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Михалев Андрей Владимирович		
Липский Игорь Иосифович		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG Ltd.***

Место нахождения

Великобритания, London, Regent's Place, Triton Street, NW1 3 BF

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения ***Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

полное фирменное наименование ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***
место нахождения ***NW1 3 BF, UK, London, Triton street, 20***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd.*** – 100%

полное фирменное наименование ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения ***23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ООО "Газпром экспорт" в УК Gazprom Germania GmbH*** – 100%

доля ***Gazprom Marketing & Trading Ltd. в УК Gazprom Global LNG - 100%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
иные не квалифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса

Органы управления

Наименование органа управления: ***Директорат***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барно Фредерик		
Васильев Виталий Валерьевич		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Мосэнерго"***

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: ***7705035012***

ОГРН: ***1027700302420***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***

место нахождения: ***119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3***

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***

место нахождения: ***142770, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом № 103 А***

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля ***ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ОАО "Мосэнерго"- 53,4980%***

доля голосов ***ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ОАО "Мосэнерго"- 53,4980%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"- 0,0002%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"- 0,0002%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Бакатин Дмитрий Вадимович		
Федоров Денис Владимирович	0.00046	0.00046
Березин Андрей Юрьевич		
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)		
Андреева Елена Викторовна		
Осыка Александр Семенович		
Катиев Дмитрий Михайлович		
Ленев Сергей Николаевич		
Ходурский Михаил Леонидович		
Ефимова Анна Александровна		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТГК-1"***

Место нахождения
198188 Россия, Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул.Броневая, д. 6, Литера Б
ИНН: ***7841312071***
ОГРН: ***1057810153400***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***
место нахождения: ***119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ТГК-1"- 51,787%***
доля голосов ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ТГК-1"- 51,787%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ТГК-1"- 0,0003%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ТГК-1"- 0,0003%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Карапетян Карен Вильгельмович		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ежов Сергей Викторович		
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирович	0.00046	0.00046
Чуваев Александр Анатольевич		
Зотов Константин Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)		
Лапутько Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Кругляков Сергей Васильевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		

Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОГК-2"***

Место нахождения
356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск
ИНН: ***2607018122***
ОГРН: ***1052600002180***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***
место нахождения: ***119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Центрэнергоинвест"***
место нахождения: ***119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3***
ИНН 7729722060
ОГРН 1127747051585
доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «Центрэнергоинвест»-99,99 %***
доля ***ОАО «ЦЭХ» в УК ООО «Центрэнергоинвест»-0,01 %***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"***
место нахождения: ***119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3***
ИНН 7729604395
ОГРН 1087760000020
доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» – 99,59%***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,59%***

доля ***ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» – 0,237%***
доля голосов ***ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» - 0,237%***

доля ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 3,646%***
доля голосов ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 3,646%***

доля ***ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 73,416%***
доля голосов ***ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 73,416%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,185%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,185%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович (председатель)	0.00046	0.00046
Башук Денис Николаевич		
Ежов Сергей Викторович		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Долин Юрий Ефимович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Иванников Александр Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич (председатель)		
Вайтуленис Наталья Васильевна		
Москвин Константин Владимирович		
Ерашов Сергей Сергеевич		
Лукьянов Владимир Григорьевич		
Сизев Сергей Анатольевич		
Вергейчик Олег Владимирович		
Миронова Маргарита Ивановна		
Клищ Лариса Владимировна		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Регионгазхолдинг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Регионгазхолдинг"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101, корп. 9
ИНН: ***5003030940***
ОГРН: ***1025000656020***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Регионгазхолдинг"- 55,90%***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90%***

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, включая взаимосвязанные вспомогательные работы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Чугунова Елена Ивановна		
Бельский Алексей Вениаминович		
Бойкова Ромия Гаяровна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власичев Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром инвест РГК"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром инвест РГК"***

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А
ИНН: ***7734033901***
ОГРН: ***1027700115080***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "Газпром инвест РГК"- 99,99%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "Газпром инвест РГК"- 99,99%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
сдача внаем собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Секарина Елена Александровна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение"***

Место нахождения

190000 Россия, г.Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит.А
ИНН: ***7838306818***
ОГРН: ***1047855099170***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью " Газпром трансгаз Санкт-Петербург"***
место нахождения: ***Россия,196128, г.Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3***
ИНН 7805018099
ОГРН 1027804862755
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%***

доля ***ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 0,17%***
доля голосов ***ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 0,17%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
распределение газообразного топлива

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Густов Сергей Вадимович	0.000844	0.000844
Коноваленко Наталия Петровна		
Антонова Светлана Владимировна		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Фокин Георгий Анатольевич	0.000799	0.000799
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Карапетян Карен Вильгельмович		
Гараев Марат Марселевич		
Марков Владимир Константинович	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Густов Сергей Вадимович	0.000844	0.000844

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 Россия, Томск, Большая Подгорная, д. 73

ИНН: ***7019035722***

ОГРН: ***1027000905140***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Востокгазпром"***

место нахождения ***Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 99,98%

доля ***ОАО "Востокгазпром" в УК ОАО «Томскгазпром»*** – 100%

доля голосов ***ОАО "Востокгазпром" в УК ОАО «Томскгазпром»*** – 100%

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

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 Россия, Томская область, г.Томск, Кузолевский тракт, д. 2, стр. 169

ИНН: ***7017156263***

ОГРН: ***1067017165412***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Востокгазпром"***

место нахождения ***Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля ***ОАО «Газпром» в УК – 99,98%***

полное фирменное наименование ***Закрытое акционерное общество "Метанол"***
место нахождения ***634067, Томская обл, Томский р-н, Северный промузел, площадка ТНХК***
ИНН 7017035759
ОГРН 1027000907768
доля ***ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %***
доля голосов ***ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %***

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Томскгазпром"***
место нахождения ***634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная,73***
ИНН 7019035722
ОГРН 1027000905140
доля ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100%***
доля голосов ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100%***

доля ***ЗАО "Метанол" в УК ООО "Сибметахим"***– 99,998%
доля ***ОАО "Томскгазпром" в УК ООО "Сибметахим"***– 0,002%

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курило Василий Романович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Gazprom International Germany GmbH***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom International Germany GmbH***

Место нахождения
10785 Германия, Berlin, Potsdamer Platz 10, Haus 2, 5.OG

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Gazprom EP International B.V.***
место нахождения ***Prins Hendriklaan 28, 1075BD Amsterdam, the Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

доля ***Gazprom EP International B.V. в УК Gazprom International Germany GmbH***– 100%

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Рустем		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***

Место нахождения

1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебаупляйн, д. 13

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

место нахождения ***1071 NV, Amsterdam, de Lairessestraat 77, The Netherlands (21 октября 2011 - Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands)***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

доля ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.*** – 100%
доля голосов ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.*** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***2.929974%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***2.929974%***
Описание основного вида деятельности общества:
холдинговая компания

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич	0.000163	0.000163
Ефимочкин Егор Алексеевич		
Ангелов Сергей Иванович		

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Факторинг-Финанс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Факторинг-Финанс"***

Место нахождения
121099 Россия, г. Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8
ИНН: ***7704577534***
ОГРН: ***1057748990991***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром***

инвестхолдинг"
место нахождения: ***142703, Московская обл., Ленинский район, г. Видное, ул. Строительная, д.15***
ИНН 5003029649
ОГРН 1025000651675
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ДАЛЛАН"***
место нахождения: ***121099, г.Москва, пер.Новопесковский Малый, д.8***
ИНН 7719247539
ОГРН 1027700222516
доля ***ООО "Газпром инвестхолдинг" в УК – 90%***
доля голосов ***ООО "Газпром инвестхолдинг" в УК – 90%***

доля ***ООО "Газпром инвестхолдинг " в УК ООО "Факторинг-Финанс"- 90,0%***
доля ***ЗАО "ДАЛЛАН" в УК ООО "Факторинг-Финанс"- 10,0%***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шадрин Евгений Леонидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Дочернее открытое акционерное общество "Центрэнергогаз" открытого акционерного общества "Газпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"***

Место нахождения
141100 Россия, Московская область, г.Щелково, Московская, д. 1
ИНН: ***5050002450***
ОГРН: ***1025006521429***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"***
место нахождения: ***Российская Федерация, 141100, Московская область, г .Щелково, ул.Московская, д.1***
ИНН 5050073540
ОГРН 1085050006766
доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

доля ***ООО "Газпром центрремонт" в УК ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"– 66,26%***
доля голосов ***ООО "Газпром центрремонт" в ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"- 75%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

работы по техническому перевооружению объектов газовой промышленности, выполнение ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ, разработка и реализация целевых программ для транспорта газа, обеспечение предприятий газовой отрасли запасными частями к газоперекачивающим агрегатам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009
Булатов Алесандр Марселович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	0.000545	0.000545

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Владимиров Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефтехим Салават"***

Место нахождения
453256 Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 30
ИНН: ***0266008329***
ОГРН: ***1020201994361***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
Полное фирменное наименование***: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»***
место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16***
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
доля ***ОАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %***
доля голосов ***ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %***

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
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 переработка"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром переработка"***
Место нахождения: ***628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16***

ИНН: ***1102054991***
ОГРН: ***1071102001651***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: ***100***
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович (председатель)	0.004049	0.004049
Алюшкин Павел Викторович		
Антонова Светлана Владимировна		
Афанасьев Игорь Павлович		
Караяков Рустам Абдулкадирович		
Каримов Айрат Азатович		
Паршиков Геннадий Петрович		
Тригубенко Елена Валерьевна		
Файзуров Данис Хасанович		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МОЭК"***

Место нахождения
119048 Россия, г.Москва, ул. Ефремова, д. 10
ИНН: ***7720518494***
ОГРН: ***1047796974092***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3***
ИНН ***7703323030***
ОГРН ***1037739465004***
доля ***ОАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «МОЭК» -90,05 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в ОАО «МОЭК» -90,05 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»***

место нахождения: ***111141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А***
ИНН ***7720597270***
ОГРН ***1077761679016***
доля ***ОАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %***

доля ***ООО «МОЭК-Финанс» в УК ОАО «МОЭК» - 8,91 %***
доля *голосов* ***ООО «МОЭК-Финанс» в ОАО «МОЭК» - 8,91 %***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Федоров Денис Владимирович	0.00046	0.00046
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Шацкий Павел Олегович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Север"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Север"***

Место нахождения

625013 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163

ИНН: ***7203058440***

ОГРН: ***1027200785677***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103А***

ИНН ***5003021311***

ОГРН ***1025000653930***

доля ***ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» -100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»***

место нахождения: ***196128, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3***

ИНН ***7805018099***

ОГРН ***1027804862755***

доля ***ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт –Петербург»-100 %***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общества "Газпром газораспределение"***

место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит.А***

ИНН ***7838306818***

ОГРН ***1047855099170***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» -99,83 %***

доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» -99,83 %***

доля ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК ОАО «Газпром газораспределение» -0,17 %***
доля голосов ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 0,17 %***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Тюменоблгаз»***
место нахождения: ***625013, г. Тюмень, ул.Энергетиков, 163***
ИНН ***7203001570***
ОГРН ***1037200571880***
доля ***ОАО «Газпром» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 25,56%***
доля голосов ***ОАО «Газпром» в ОАО «Тюменоблгаз»-25,69 %***

доля ***ОАО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 59,764%***
доля голосов ***ОАО «Газпром газораспределение» в ОАО «Тюменоблгаз» - 60,070%***

доля ***ОАО «Газпром газораспределение Север» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 9,69%***
доля голосов ***ОАО «Газпром газораспределение Север» в ОАО «Тюменоблгаз» - 9,742%***

доля ***ОАО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «Газпром газораспределение Север» - 96,041%***
доля голосов ***ОАО «Газпром газораспределение» в ОАО «Газпром газораспределение Север» - 96,041%***

доля ***ОАО «Тюменоблгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение Север» - 2,466%***
доля голосов ***ОАО «Тюменоблгаз» в ОАО «Газпром газораспределение Север» - 2,466%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа по трубопроводам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колимбет Даниил Вячеславович (председатель)		
Мещеряков Андрей Сергеевич		
Морозов Алексей Владимирович		
Коптелов Алексей Сергеевич		
Рыков Александр Владимирович		
Мысовских Татьяна Викторовна		
Лазарева Лариса Витальевна		

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: ***Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Север"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром межрегионгаз Север"***

Место нахождения:

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

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 сформирован.

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***30.06.2014***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	670 016 552	284 039 093
Сооружения	12 694 303 985	8 370 023 585
Машины и оборудование	2 101 678 251	1 492 510 550
Транспортные средства	72 905 475	5 619 296
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 806 575	4 793 425
Прочие	1 380 931	97 741
ИТОГО	15 546 091 769	10 157 083 690

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 ОАО «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.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	**с 1 января 2002 г.**
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- ***земельным участкам;***
- ***объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;***
- ***объектам социальной сферы государственной;***
- ***полностью амортизирванным объектам, не списанным с баланса;***
- ***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), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектом.***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 30 июня 2014 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 июня 2014 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	13.02	7.34
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.18	0.19
Рентабельность активов, %	2.39	1.41
Рентабельность собственного капитала, %	3.13	1.86
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатели за 6 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2014 г.

Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества в I полугодии 2014 года произошло снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 13,02% до 7,34%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-38,04%) при росте выручки от реализации (+9,94%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+9,94%) вызвано, в основном, увеличением выручки от продажи газа (+9,66%) увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+8,03 %) и выручки от продажи продуктов нефти и газо переработки (ПНГП) (+19,10%).

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за I полугодие 2014 года увеличилась на 138 222 218 тыс. рублей.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- ***на российском рынке увеличилась на 5,65% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 8,50% объемов реализации газа;***
- ***на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России увеличилась на 47,05%, главным образом, за счет увеличения на 13,62% объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа;***
- ***по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 3,98%, главным образом за счет увеличения на 2,50% объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа.***

На снижение показателя «Чистая прибыль» в большей степени оказало влияние отражение по состоянию на 30 июня 2014 года по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах начисленного резерва по сомнительным долгам. Начисленный резерв по сомнительным долгам, отражен по состоянию на 30 июня 2014 года в сумме 179 267 717 тыс. руб.

ОАО «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 в I полугодии 2014 года остался на уровне аналогичного периода 2013 года, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне.

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 в I полугодии 2014 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 2,39% до 1,41% и с 3,13% до 1,86% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь уменьшением чистой прибыли Общества.

В I полугодии 2014 года ОАО «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.***

Наименование показателя	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	1 294 343 463	1 364 249 721
Коэффициент текущей ликвидности	2.02	1.99
Коэффициент быстрой ликвидности	1.71	1.67

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:

Показатели за 6 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2014 г.

По состоянию на 30 июня 2014 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на дату окончания I полугодия 2014 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 364 249 721 тыс. рублей, что на 5,40 % больше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2013 года.

Увеличение данного показателя по состоянию на 30 июня 2014 года в большей степени связано с более значительным ростом оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+171 742 675 тыс. рублей) по сравнению с ростом краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+101 836 417 тыс. рублей). Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-77 142 211 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2014 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились незначительно на 2,34% и 1,49% соответственно по сравнению с аналогичными показателями на 30 июня 2013 года.

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***увеличение на 56,44% по статье 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты».***

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- ***снижение на 92,59% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением начисленных по состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства,***

отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «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 дату окончания отчетного квартала

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: ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***

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

Место нахождения эмитента: ***Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А***

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.10.1995	1-01-00146-А	Финансовое управление Администрации Омской области (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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***4 267 169 676 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***6 827,47 RUR x 1000***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***629 834 243***

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): ***По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 6 июня 2014 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 9,38 рубля на одну обыкновенную акцию (с учетом дивидендов, выплаченных по результатам первого полугодия 2013 года в размере 4,09 руб. на одну обыкновенную акцию).***
Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: ***номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - в течение 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - в течение 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата составления списка лиц, имеющих право на поучение дивидендов - 23 июня 2014 года.***

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.***

Место нахождения эмитента: ***Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, Netherlands***

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***6 090 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***6 089 000 001 ЕВРО х 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***218 025 580***

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: ***дивиденды не объявлялись и не выплачивались***
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: ***дивиденды не объявлялись и не выплачивались***
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): ***дивиденды не объявлялись и не выплачивались***
Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: ***дивиденды не объявлялись и не выплачивались***

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»***

Место нахождения эмитента: ***220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9***

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***229 288 192 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***1 146 440 960 белорусских рублей х 1000***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***150 736 063***

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): ***По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2014 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 954,227 млрд. белорусских рублей. При этом общая сумма объявленных и выплачиваемых за 2013 год дивидендов в российских рублях по совокупности всех выплат эквивалентна 1 174,227 млрд. белорусских рублей.***

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям***: не позднее 31 мая 2014 года.***

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2013 года: 11 334 277 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2013 года: 12 736 496 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.Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3***
ИНН: ***7703323030***
ОГРН: ***1037739465004***

Размер вложения в денежном выражении: ***167 688 199***
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: ***доход за I полугодие 2014 года не выплачивался.***

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 ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2014 года составляет 495 409 тыс. руб., из них:
По эмиссионным ценным бумагам: ***50 009 тыс. руб.***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: ***445 400 тыс. руб.***

В период с 1 января 2014 года до 30 июня 2014 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): ***нет***

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.
ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала
Единица измерения: ***тыс. руб.***
Отчетная дата: ***30.06.2014***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 602 629	1 363 551
ИТОГО	1 602 629	1 363 551

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н

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

ОАО «Газпром» финансирует исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития Компании и достижение эффективности в следующих областях:

- ***прогнозирование и планирование развития;***
- ***поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;***
- ***обеспечение добычи углеводородов;***
- ***обеспечение надёжности поставок продукции потребителям;***
- ***повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;***
- ***расширение перечня товарной продукции за счет гелия и судового топлива в виде СПГ;***
- ***обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.***

Начиная с 2012 года, планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ОАО «Газпром» осуществляются на основе Программы инновационного развития ОАО «Газпром», утвержденной Советом директоров Общества 01 июня 2011 г.

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 ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.***

На основе прогноза научно-технического развития ОАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- ***технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;***
- ***технологии освоения ресурсов углеводородов в районах вечной мерзлоты;***
- ***технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;***
- ***технологии добычи углеводородов на действующих месторождениях;***
- ***технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;***
- ***технологии для повышения эффективности хранения газа;***
- ***технологии газопереработки и нефтегазохимии;***
- ***технологии реализации и использования газа.***

В течение 6 месяцев 2014 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 1 206,1 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 ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2043 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 350 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2013 года составил более 1 826 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ОАО «Газпром» является лицензиаром по 72 лицензионным договорам (8 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 61 – о передаче права использования объектов авторского права: в том числе 60 - о передаче права использования программ для ЭВМ и баз данных).

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых в собственном производстве

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2647	24.07.2012
2.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2648	24.07.2012
3.	Плита кухонная (2 варианта)	2649	24.07.2012
4.	Плита кухонная (8 вариантов)	2650	24.07.2012
5.	Плита кухонная (20 вариантов)	2651	24.07.2012
6.	Мультипликатор типа “поршень-шток”	21417	20.08.2001
7.	Нагреватель с противовыбросовым устройством	21617	12.03.2001
8.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
9.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03.09.2001
10.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
11.	Передвижная газозаправочная станция	24168	26.03.2001
12.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
13.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20.02.2002
14.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13.02.2002
15.	Плита кухонная	25096	18.04.2012
16.	Вертлюг	26073	20.06.2002
17.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
18.	Нагреватель электрический	27142	28.02.2002
19.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05.09.2002
20.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12.11.2002
21.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12.11.2002
22.	Комплект оснастки для свабирования	29746	04.01.2003
23.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24.03.2003
24.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
25.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы	35425	15.11.2001
26.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	36298	15.09.2003
27.	Нагреватель скважинный	37521	24.12.2003
28.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02.03.2004
29.	Ловушка прибора в скважине	39163	02.03.2004
30.	Овалометр для бесшовных труб	40787	05.11.2003
31.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков	41349	12.04.2004
32.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
33.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
34.	Скважинный ловитель	45768	31.01.2005
35.	Турбодетандер	46082	11.02.2005
36.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
37.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17.02.2005
38.	Измеритель косины реза торца трубы	48407	29.06.2004
39.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05.10.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
40.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05.10.2005
41.	Устройство для ввода прибора на кабеле в скважину	52903	11.11.2005
42.	Якорь скважинный	52922	11.11.2005
43.	Растирочное устройство	53406	23.05.2005
44.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17.11.2005
45.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005
46.	Установка получения жидкого пропана	55108	23.12.2005
47.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
48.	Устройство для установки приборов в скважине	56472	12.04.2006
49.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21.04.2006
50.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
51.	Измеритель прогиба трубопровода	56594	02.12.2005
52.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11.04.2006
53.	Дроссельный клапан	57861	05.06.2006
54.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21.04.2006
55.	Устройство для центрирования приборов в скважине	59693	07.08.2006
56.	Дожимная компрессорная станция	59751	13.02.2006
57.	Устройство для установки приборов в скважине	60134	01.08.2006
58.	Устройство для нагрева поверхности трубопровода	60173	21.03.2006
59.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
60.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	60897	02.10.2006
61.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18.05.2006
62.	Технологическая информационно-аналитическая система	62262	15.05.2006
63.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24.11.2006
64.	Установка для рассеивания выбросов вредных веществ	64078	10.11.2006
65.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
66.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
67.	Плита кухонная	67053	05.02.2007
68.	Плита кухонная	67058	16.03.2007
69.	Плита кухонная	67063	23.07.2007
70.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
71.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
72.	Ловитель прибора в скважине	70925	04.06.2007
73.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
74.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
75.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008
76.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
77.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
78.	Натяжной зажим	77114	27.05.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
79.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
80.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05.06.2008
81.	Устройство для нагрева наружной поверхности трубопровода	78554	24.04.2008
82.	Установка получения элементарной серы	80451	02.06.2008
83.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
84.	Установка фракционирования газообразных и жидких углеводородов	80544	02.06.2008
85.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
86.	Плита кухонная	81126	08.10.2010
87.	Устройство для установки якоря в скважине	81254	09.10.2008
88.	Комплект оборудования для проведения исследований в горизонтальной скважине	81257	27.10.2008
89.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009
90.	Комплект оборудования для ловильных работ в скважине	82267	27.10.2008
91.	Комплект оборудования для прокалывания трубы в скважине	82269	27.10.2008
92.	Устройство для прокалывания трубы	82760	27.10.2008
93.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23.12.2008
94.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
95.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
96.	Блок насосной	85571	10.02.2009
97.	Плита кухонная (10 вариантов)	85960	19.04.2012
98.	Знак закрепления трассы газопровода	86705	02.11.2011
99.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
100.	Плита кухонная (8 вариантов)	86842	25.07.2012
101.	Плита кухонная (2 варианта)	86843	25.07.2012
102.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
103.	Контейнер-пробоотборник	89607	05.05.2009
104.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
105.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
106.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
107.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
108.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
109.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I/A SERIES	91448	17.09.2009
110.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
111.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
112.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
113.	Аппарат воздушного охлаждения секционного типа ABC G1	92160	03.12.2009
114.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
115.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
116.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
117.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
118.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
119.	Трубчатый реактор для получения пульпы солей аммония	99994	07.06.2010
120.	Устройство для открытия входного канала приемной камеры глубинного всасывающего пробоотборника	101496	15.10.2010
121.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	101731	29.07.2010
122.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	101787	20.05.2010
123.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
124.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	102628	20.05.2010
125.	Боновое ограждение	102629	20.05.2010
126.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	102796	20.05.2010
127.	Поршневой компрессор	102972	12.10.2010
128.	Противень с двойным дном	104429	04.10.2010
129.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	106341	17.11.2010
130.	Устройство для перевода фосфогипса IV класса опасности в продукт V класса	107524	01.04.2011
131.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	108162	30.09.2010
132.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на объектах магистральных газопроводов	108656	06.05.2011
133.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
134.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
135.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
136.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
137.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	109212	09.09.2010
138.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	112193	29.08.2011
139.	Установка пиролиза	112194	26.07.2011
140.	Устройство для замены трубных пучков теплообменников	114678	10.05.2011
141.	Унифицированный программно- технический комплекс сбора и обработки информации с контрольно-измерительных приборов и аппараты КИПиА	116226	30.12.2011
142.	Система для проведения работ по подготовке участка магистрального конденсатопровода к капитальному ремонту	117327	08.12.2011
143.	Система структурированного хранения нормативно-технической документации в базе данных	117666	23.11.2011
144.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119093	26.03.2012
145.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	119155	27.12.2011
146.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	119415	03.04.2012
147.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
148.	Емкость для сбора конденсата и шлама	119845	17.01.2012
149.	Муфта извещателя	120288	28.02.2012
150.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	121025	09.06.2012
151.	Бандаж	123489	08.12.2011
152.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	123554	04.07.2012
153.	Высоковольтный источник питания	123606	14.06.2012
154.	Устройство для отбора проб и измерения температуры в трубопроводе	124944	27.07.2012
155.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	125623	09.11.2011
156.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	127171	10.09.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
157.	Блок ввода метанола	127811	14.12.2012
158.	Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования	127964	11.10.2012
159.	Установка подготовки газоконденсатного флюида	129839	27.08.2012
160.	Устройство для разделения сред	131158	19.03.2013
161.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
162.	Способ и устройство для теплового разрушения АСГПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12.03.1996
163.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29.04.1996
164.	Способ электровзрывания при ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2110763	28.03.1994
165.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21.05.1996
166.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29.04.1996
167.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
168.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
169.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22.10.1996
170.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
171.	Устройство для перфорации глубоких скважин	2129654	23.05.1997
172.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
173.	Способ борьбы с гидрато- парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23.12.1997
174.	Головка колонная клиновая самоуплотняющаяся	2138614	10.02.1998
175.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
176.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
177.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
178.	Пакер устьевой	2152506	21.12.1998
179.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
180.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
181.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999
182.	Клапан-отсекатель	2160357	10.12.2000
183.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
184.	Способ получения теплоизоляционного элемента	2167053	16.05.2000
185.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16.05.2000
186.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
187.	Способ свабирования	2172392	20.03.2000
188.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20.03.2000
189.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
190.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20.03.2000
191.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000
192.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
193.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	2180717	26.06.2000
194.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
195.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03.11.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
196.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25.12.2000
197.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14.12.2000
198.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03.11.2000
199.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	2185974	23.01.2001
200.	Мобильный газозаправочный компрессорный комплекс	2185975	23.01.2001
201.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
202.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
203.	Устройство для прикатки полимерного покрытия на стальные сварные трубы	2186686	29.09.2000
204.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05.09.2000
205.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03.10.2000
206.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
207.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2189914	13.06.2001
208.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
209.	Ловитель хвостовиков	2190748	29.01.2001
210.	Регулярная насадка для тепло-и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
211.	Устройство для установки якоря	2195543	13.03.2001
212.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20.08.2001
213.	Корпус перфоратора	2198286	08.06.2001
214.	Клапан запорный	2198335	04.11.1999
215.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
216.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25.05.2001
217.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13.07.2000
218.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03.04.2001
219.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
220.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
221.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001
222.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
223.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20.02.2002
224.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
225.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18.02.2002
226.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05.04.2001
227.	Способ получения моторных топлив	2229498	12.03.2003
228.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
229.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
230.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2234591	03.01.2002
231.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
232.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
233.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002
234.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
235.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
236.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
237.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
238.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
239.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
240.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
241.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
242.	Способ выделения метанольно-альдегидной фракции производства бутиловых спиртов	2254321	13.01.2004
243.	Способ разделения продуктов гидроформилирования пропилена	2254323	13.01.2004
244.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
245.	Способ получения концентрата масляных альдегидов	2258059	05.05.2004
246.	Способ получения бутиловых спиртов	2259345	05.05.2004
247.	Генератор специальных сигналов	2267805	24.05.2004
248.	Клапан-отсекатель	2271438	28.04.2004
249.	Дозирующее устройство	2271518	23.08.2004
250.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
251.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26.10.2004
252.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
253.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
254.	Способ исследования межколонных пространств скважин	2286452	14.05.2005
255.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24.12.2004
256.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
257.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
258.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
259.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26.10.2005
260.	Скважинная насосная установка	2298694	26.10.2005
261.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
262.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
263.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
264.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
265.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
266.	Устройство для очистки асфальтонесмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
267.	Весовой одоризатор	2317580	01.06.2006
268.	Устройство сигнализации	2321027	20.07.2006
269.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
270.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
271.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
272.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
273.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
274.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
275.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода	2340830	16.05.2007
276.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
277.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
278.	Способ опорожнения участков трубопроводов от газа в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
279.	Способ демонтажа фундаментов в стесненных условиях энергией взрыва	2366784	08.04.2008
280.	Способ определения ремонтопригодности трубы	2366855	19.04.2007
281.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
282.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17.10.2007
283.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
284.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
285.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
286.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
287.	Прокалыватель	2379486	09.10.2008
288.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
289.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2380699	08.07.2008
290.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
291.	Датчик коррозии	2386950	11.08.2008
292.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2389988	22.04.2009
293.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
294.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномерзлых грунтов	2390621	08.12.2008
295.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009
296.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2400793	10.06.2008
297.	Способ получения сложных азотно-фосфорных удобрений	2404149	13.04.2009
298.	Способ получения сложных удобрений	2404947	13.04.2009
299.	Способ очистки экстракционной фосфорной кислоты	2406692	31.03.2009
300.	Способ получения сульфоаммофоса	2407727	31.03.2009
301.	Устройство для контроля динамики прохождения очистного поршня в МГ	2410597	27.07.2009
302.	Способ получения дикальцийфосфата	2411222	18.03.2009
303.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
304.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы	2415332	05.10.2009
305.	Способ получения аммофоса	2420453	14.09.2009
306.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	2420767	11.03.2009
307.	Система и способ интерактивного обучения	2420811	19.08.2009
308.	Способ получения комплексных минеральных удобрений	2424219	07.06.2010
309.	Способ ремонта трубопровода	2425273	09.12.2008
310.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
311.	Клапан регулирующий	2426025	30.04.2010
312.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009
313.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
314.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009
315.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	2433482	18.09.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
316.	Способ получения азотно-фосфорного удобрения	2435750	07.06.2010
317.	Способ производства экстракционной фосфорной кислоты из сырья типа фосфоритов Каратау	2437831	07.06.2010
318.	Сепаратор для очистки газа	2438757	23.07.2010
319.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2439530	02.08.2010
320.	Способ промысловой регенерации триэтиленгликоля	2446002	15.10.2010
321.	Буровая переносная установка	2446264	14.04.2010
322.	Турбоустановка для низкопотенциальных источников пара	2449132	07.09.2009
323.	Десорбер	2452557	09.09.2010
324.	Способ очистки экстракционной фосфорной кислоты	2452685	05.04.2011
325.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть	2454535	31.03.2011
326.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2454692	05.05.2011
327.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	2456324	31.03.2011
328.	Грунтовый геодезический репер для областей сезонного промерзания грунтов	2456545	29.03.2011
329.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	2456747	07.02.2011
330.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	2458103	27.05.2011
331.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
332.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	2460000	06.10.2010
333.	Биметаллический датчик контактной коррозии	2463576	17.02.2011
334.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	2465949	30.09.2010
335.	Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	2467123	12.01.2011
336.	Способ получения дикальцийфосфата	2467988	05.04.2011
337.	Микросферический бицеолитный катализатор для повышения октанового числа бензина крекинга вакуумного газойля и способ его приготовления	2473384	25.08.2011
338.	Способ очистки сточных вод	2473469	05.08.2011
339.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2474671	15.03.2012
340.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474685	05.05.2011
341.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474753	05.05.2011
342.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	2476747	27.12.2010
343.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	2478863	12.05.2011
	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
344.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
345.	Способ измерения параметров разрушающего испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления	2482462	29.06.2011
346.	Противооползневое защитное сооружение	2498020	29.07.2011
347.	Противооползневое защитное сооружение	2498021	29.07.2011
348.	Способ измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения.	2499270	19.06.2012
349.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	2499255	05.06.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
350.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	2502776	15.07.2011

Сведения об изобретениях и полезных моделях, используемых на основании выданных лицензий

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
2.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
3.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
4.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	22.10.2012
5.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
6.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
7.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
8.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
9.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
10.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
11.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
12.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
13.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
14.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
15.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
16.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
17.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
18.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
19.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
20.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010

Сведения об изобретениях и полезных моделях, обладателем прав на которые является ОАО «Газпром»

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
2.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
3.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
4.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
6.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
7.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
8.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
9.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
10.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
11.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
12.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
13.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
14.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
15.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
16.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
17.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
18.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
19.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
20.	Контейнер текстильный для балластировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
21.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
22.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
23.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
24.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
25.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
26.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
27.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
28.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
29.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
30.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
31.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
32.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
33.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
34.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
35.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
36.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
37.	Агрегатно-цеховой комплекс контроля и управления "Риус-Квант", предназначенный для замены выработавших технический ресурс средств автоматизации газоперекачивающих агрегатов ГТК-10И (Р) -SPEEDTRONIC и компрессорных цехов импортной поставки-GEOMATIC	66447	16.03.2007
38.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
39.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
40.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
41.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
42.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
43.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
44.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
45.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
46.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
47.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
48.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации	79362	13.08.2008
49.	Установка очистки газа от кислых компонентов	79449	04.08.2008
50.	Комбинированная система фильтрации	79802	01.09.2008
51.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
52.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	79973	09.09.2008
53.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
54.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
55.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
56.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	82008	17.11.2008
57.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
58.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
59.	Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	84501	02.12.2008
60.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
61.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
62.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
63.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
64.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
65.	Блок насосной	85571	10.02.2009
66.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
67.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
68.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
69.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
70.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
71.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
72.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
73.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
74.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95404	02.02.2010
75.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95405	05.02.2010
76.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
77.	Скважинный фильтр	96608	29.03.2010
78.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	96610	01.03.2010
79.	Силовая установка транспортного средства	96612	01.03.2010
80.	Установка для проведения исследований	96962	29.03.2010
81.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	97961	28.04.2010
82.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	97998	28.04.2010
83.	Комплекс для приготовления сероасфальта	98012	28.04.2010
84.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
85.	Установка для литья изделий из серобетона	98351	07.06.2010
86.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	98589	28.04.2010
87.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
88.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
89.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
90.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
91.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
92.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
93.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
94.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
95.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	114423	11.11.2011
96.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	117563	15.02.2012
97.	Сеть газораспределения	117567	15.02.2012
98.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	118656	15.02.2012
99.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
100.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	121551	20.06.2012
101.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	121596	28.05.2012
102.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	121765	06.04.2011
103.	Внутритрубный многоканальный профилемер	131866	01.02.2013
104.	Резонансная система передачи электроэнергии	133367	05.07.2013
105.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	134817	26.06.2013
106.	Конструкция многозабойной газовой скважины	137662	07.11.2013
107.	Конструкция многоствольной газовой скважины	137689	07.11.2013
108.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	137844	07.11.2013
109.	Устройство для очистки полости трубопровода	139817	12.02.2014
110.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	141798	12.02.2014
111.	Фильтр-сепаратор для дегазации и очистки пластовой воды, извлекаемой из метаноугольной скважины (варианты)	60391	14.04.2006
112.	Устройство для образования импульсного потока	61818	29.06.2005
113.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
114.	Мощный CO2 - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
115.	Гибкая муфта для валов	2087768	31.01.1995
116.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2088768	03.08.1994
117.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания	2090766	03.08.1994
118.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
119.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
120.	Редуктор газотурбинного двигателя	2106508	11.01.1995
121.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
122.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
123.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
124.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
125.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
126.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
127.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
128.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
129.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
130.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
131.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
132.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
133.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
134.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
135.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
136.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
137.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
138.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
139.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
140.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
141.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
142.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
143.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
144.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
145.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
146.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
147.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
148.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
149.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
150.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
151.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
152.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
153.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
154.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
155.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
156.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
157.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
158.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
159.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
160.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
161.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
162.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
163.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
164.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
165.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
166.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
167.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	2171382	21.07.1999
168.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
169.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
170.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
171.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
172.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
173.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
174.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
175.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
176.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
177.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
178.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
179.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
180.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
181.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
182.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
183.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
184.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
185.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
186.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
187.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
188.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
189.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
190.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
191.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
192.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
193.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
194.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
195.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
196.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
197.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
198.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
199.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
200.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
201.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
202.	Стендовая скважина	2194147	20.10.2000
203.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
204.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
205.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
206.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
207.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
208.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
209.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
210.	Пакер	2198283	01.11.2001
211.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
212.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
213.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
214.	Рабочая лопатка турбомашины	2199669	26.01.2001
215.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
216.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
217.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
218.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
219.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
220.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
221.	Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
222.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
223.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
224.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
225.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
226.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
227.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
228.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
229.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
230.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
231.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
232.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
233.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
234.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
235.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
236.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
237.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
238.	Контейнер текстильный для балластировки трубопроводов	2214546	04.11.2002
239.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
240.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
241.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
242.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
243.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
244.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
245.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
246.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
247.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
248.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
249.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
250.	Волнолом	2223359	12.10.2001
251.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
252.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
253.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
254.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
255.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
256.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
257.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
258.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
259.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
260.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
261.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
262.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
263.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
264.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
265.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
266.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	2235582	18.12.2001
267.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
268.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	26.06.2003
269.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
270.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
271.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
272.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
273.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
274.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
275.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
276.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
277.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
278.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
279.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
280.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
281.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
282.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	2256155	13.01.2004
283.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
284.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
285.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
286.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
287.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных	2258928	31.12.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	присадок автомобильных бензинов, катализатов риформинга и прямогонных бензиновых фракций		
288.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
289.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
290.	Буровой раствор	2262524	12.03.2004
291.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
292.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	2264620	02.06.2004
293.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
294.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
295.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
296.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
297.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
298.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
299.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
300.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
301.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
302.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	2271463	26.06.2003
303.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
304.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
305.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	2274794	20.04.2005
306.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
307.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
308.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
309.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
310.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
311.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
312.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
313.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
314.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
315.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
316.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
317.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
318.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
319.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
320.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
321.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
322.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
323.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
324.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
325.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
326.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
327.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
328.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
329.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
330.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
331.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
332.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
333.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
334.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
335.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
336.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
337.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005
338.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
339.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
340.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
341.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
342.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
343.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
344.	Насосная система	2315198	15.03.2005
345.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
346.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
347.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ	2320914	09.02.2007
348.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
349.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
350.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
351.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
352.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
353.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
354.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
355.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
356.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
357.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
358.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
359.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
360.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
361.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
362.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
363.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
364.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
365.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
366.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
367.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
368.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
369.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	2338834	28.09.2006
370.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
371.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
372.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
373.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
374.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
375.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	2344359	04.07.2007
376.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	2344360	04.07.2007
377.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
378.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
379.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
380.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
381.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
382.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	2356605	31.01.2008
383.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
384.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
385.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
386.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
387.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
388.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
389.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
390.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
391.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
392.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
393.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
394.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
395.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
396.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
397.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
398.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
399.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
400.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
401.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
402.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
403.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
404.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
405.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
406.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
407.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
408.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
409.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
410.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
411.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
412.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
413.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
414.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
415.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
416.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
417.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
418.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
419.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	2382808	01.09.2008
420.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
421.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
422.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
423.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
424.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
425.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
426.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
427.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
428.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
429.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
430.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
431.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
432.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
433.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
434.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
435.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
436.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
437.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
438.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
439.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
440.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
441.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
442.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	2400645	06.02.2009
443.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	2400793	10.06.2008
444.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
445.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
446.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	2410311	13.08.2009
447.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
448.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	2412438	10.08.2009
449.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
450.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	2415334	29.06.2009
451.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
452.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	2416025	13.04.2010
453.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
454.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
455.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
456.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
457.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
458.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
459.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
460.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
461.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
462.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
463.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
464.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
465.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	2424928	16.11.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
466.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
467.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
468.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	2428375	11.01.2010
469.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	2428559	11.01.2010
470.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	2430021	29.04.2010
471.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
472.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	2431033	01.03.2010
473.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
474.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
475.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	2433247	29.04.2010
476.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
477.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	2434040	15.03.2010
478.	Способ перевязки устья скважины	2434117	30.04.2010
479.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
480.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
481.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
482.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
483.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
484.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
485.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
486.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
487.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
488.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
489.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
490.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
491.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
492.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
493.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
494.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
495.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
496.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
497.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010
498.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
499.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
500.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
501.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
502.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
503.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
504.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
505.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
506.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
507.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
508.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
509.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
510.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
511.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
512.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
513.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
514.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
515.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
516.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
517.	Детектор контроля капельного уноса	2460045	30.03.2011
518.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
519.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
520.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011
521.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
522.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
523.	Потоковый хроматограф	2468363	20.07.2011
524.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
525.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
526.	Облегченная тампонажная смесь	2470979	21.07.2011
527.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
528.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
529.	Тампонажный раствор	2471846	20.07.2011
530.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
531.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
532.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011
533.	Способ получения метановодородной смеси	2478078	14.09.2011
534.	Защитное устройство для измерительных приборов	2479451	14.03.2002
535.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	2481375	08.12.2011
536.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	2482376	20.01.2012
537.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2483012	03.11.2011

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
538.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	2483091	02.12.2011
539.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	2483250	06.04.2011
540.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	2485283	20.01.2012
541.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	2485391	15.02.2012
542.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2485493	20.01.2012
543.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2488692	20.01.2012
544.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	2488849	15.02.2012
545.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	2502545	08.08.2012
546.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	2503878	28.05.2012
547.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	2513400	12.11.2012
548.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	2516750	19.09.2012
549.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	2511873	12.11.2012
550.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	2205272	13.06.2001
551.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	2335634	06.07.2007
552.	Способ утилизации шахтного метана	2306423	09.08.2006
553.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	2250350	05.03.2004

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 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 ОАО «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) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 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.
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 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).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GP ГРАНД ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
HGP ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	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).
	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).

	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) № 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) № 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).

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 ОАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ОАО «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, Исламская Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-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.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ОАО «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):

Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 от 18 мая 1995 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 от 11 марта 1997 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, входящие в Европейский Союз:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах Африканской организации интеллектуальной собственности (Бенин, Буркина-Фасо, Габон, Гвинея, Гвинея-Бисау, Камерун, Конго, Кот Д'Ивуар, Мавритания, Мали, Нигер, Сенегал, Того, Центрально-Африканская Республика, Чад, Экваториальная 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

	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 Ведомства по регистрации

	товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 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 технологии 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. Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3588/2013 от 04 апреля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004215 от 11 июля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46555, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года.
GASPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по 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, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224101 от 29 ноября 2005 года, № 1224102 от 08 сентября 2006 года, № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224104 от 14 декабря 2005 года, № 1224105 от 21 января 2006 года,

	№ 1224106 от 11 февраля 2011 года, № 1224109 от 04 января 2006 года, № 1224110 от 17 декабря 2007 года, № 1224111 от 11 сентября 2006 года, № 1224112 от 22 июня 2007 года, № 1224114 от 05 сентября 2006 года, № 1224115 от 09 сентября 2006 года, № 1224116 от 13 августа 2007 года, № 1224117 от 30 августа 2008 года, № 1224118 от 14 сентября 2006 года, № 1224125 от 19 июня 2006 года, №№ 1224131 и 1224133 от 17 января 2006 года, № 1224132 от 24 марта 2006 года. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 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 № 147773 от 29 января 2013 года. Декларация о праве собственности на товарный знак заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3589/2013 от 04 апреля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004214 от 11 июля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 47547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года.
GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 379478 от 17 марта 2006 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 380649 от 28 апреля 2006 года.
Gazprom	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 17 января 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии №№ 1500090, 1500091, 1500092, 1500093, 1500094, 1500095, 1500096, 1500097, 1500099, 1500100, 1500101, 1500102, 1500103, 1500104, 1500106, 1500107, 1500108, 1500109, 1500110, 1500111, 1500112, 1500113, 1500115, 1500116, 1500118, 1500119, 1500123, 1500127 от 27 марта 2010 года, №№ 1500105, 1500114, 1500120, 1500121, 1500122, 1500128, 1500129, 1500130, 1500131, 1500132 от 29 марта 2010 года, № 1500124 от 30 марта 2010 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства 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 Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00023 от 27 октября 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 Института

Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5818-11, 5817-11, 2434-11, 2435-11, 2436-11, 2437-11, 2438-11 от 11 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269155, 1269156, 1269152 от 20 февраля 2012 года, № 1265501 от 07 февраля 2012 года, № 1258924 от 03 января 2012 года, № 1265003 от 02 февраля 2012 года, № 1266681 от 10 февраля 2012 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 Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135252-С, 135265-С, 135254-С, 135255-С, 135256-С, 135257-С, 135264-С от 03 апреля 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 19 февраля 2013 года и 20 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности 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 Панамы №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

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. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441346 от 10 февраля 2014 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 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. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00022 от 27 октября 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2014 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 Эквадора №№ 5815-11, 5814-11, 2426-11, 2427-11, 2428-11, 2429-11, 2430-11 от 11 августа 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269153, 1269154 от 20 февраля 2012 года, № 1265500 от 07 февраля 2012 года, № 1258923 от 03 января 2012 года, №№ 1265000, 1265001 от 02 февраля 2012 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135253-С, 135263-С, 135258-С от 03 апреля 2012 года, №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С от 13 августа 2013 года, 140652-С от 24 октября 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. Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 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 21 февраля 2013 года, 22 февраля 2013 года и 23 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством). Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли 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 Панамы №№ 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 №№ P314322, P314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401030 от 22 января 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441347 от 10 февраля 2014 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. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00021 от 27 октября 2011 года.
GAZPROM LATIN AMERICA	Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 124298-C, 124299-C, 124300-C, 124301-C от 29 ноября 2010 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 201201460, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака патентного ведомства Танзании (Танганьика) № TZ/S/2012/704 от 13 сентября 2013 года Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/641, ZN/T/2012/642, ZN/S/2012/360, ZN/S/2012/361, ZN/S/2012/355, ZN/S/2012/354, ZN/S/2012/353 от 12 ноября 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.
GAZPROM **GAZPROM**	Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667от 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, 60699, 60700 от 20 июля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/644, ZN/T/2012/645, ZN/S/2012/362, ZN/S/2012/356, ZN/S/2012/357, ZN/S/2012/358, ZN/S/2012/359 от 12 ноября 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 Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № M 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. Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 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 05 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 № М 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 № М 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 Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года. Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства

	промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года. Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года.
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	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 о регистрации товарного знака 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.
GAZPROM NEFT	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 Государственного 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.
ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.
GRAND HOTEL POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.
POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года.
ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года.

ОАО «Газпром» принадлежит исключительное право использования вышеназванных товарных знаков. Использование товарных знаков иными лицами без согласия ОАО «Газпром» незаконно.

Ответственность за незаконное использование товарных знаков предусмотрена законодательствами иностранных государств, международными соглашениями и конвенциями.

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:

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 *
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	664,9	582,9	650,8	670,7	654,4	668,2	661,0
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0	487,4	463,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	70,1%

(*) ожидаемый

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 550-560 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 станут полуостров Ямал, акватории северных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на 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 серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

ОАО «Газпром» является доминирующем поставщиком газа по регулируемым ценам и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и вышеупомянутых региональных газовых компаний. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что и на внутреннем газовом рынке цены должны поэтапно достигать экономически обоснованного уровня и поэтапно внедряться рыночные механизмы по их формированию. В качестве меры по повышению конкурентных преимуществ ОАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу продавать газ потребителям по ценам ниже регулируемых.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 323 от 16 апреля 2012 г. «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 не регулируемых государством ценам на организованных торгах (товарных биржах и торговых системах) начиная с 2013 года до 17,5 млрд. м^3 газа.

Организация биржевой торговли газом и возобновление торговли физическими объемами газа на электронных торгах, которая была приостановлена в 2009 году, являются важными мерами в области формирования рыночных принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке. Эти меры являются возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования на газ.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «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 года;

- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год.

За I квартал 2014 года реализовано указанным выше группам потребителей 9,6 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 году 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 развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

<u>Европейский рынок.</u>

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся 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.

Компания продолжает работу по повышению конкурентоспособности российского газа, проявляя гибкость в отношениях с партнерами. При этом основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, остаются незыблемыми.

В настоящее время европейский рынок претерпевает серьезную трансформацию: так, цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования либо закрепляется на законодательном уровне как обязательство партнёров Компании продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности (Голландия, Франция, Бельгия), либо за счет искусственного стимулирования конкуренции участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными. В этих условиях экспортеры и импортеры газа вынуждены вносить существенные изменения в структуру действующих контрактов.

Крупнейший после Компании поставщик газа на европейский рынок, «Statoil», заявил об отказе от нефтяной индексации и о согласии на привязку к ценам спотовых площадок в своих контрактах. Исключение составят некоторые из них на рынках, где ликвидность хабов невысока, например, в Италии. Норвежцы также выделяют не менее трети объемов добываемого газа для краткосрочных операций в режиме биржевых торгов без заключения долгосрочных контрактов и при наличии на хабах благоприятной ценовой конъюнктуры. Важнейшим следствием привязки цен к торговым площадкам является изъятие компанией «Statoil» дневной и значительной степени сезонной гибкости из контрактов.

Тем не менее, ОАО «Газпром» полагает, что контракты, имеющие нефтепродуктовую индексацию, сохраняют свою актуальность. Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес планирования, который отвечает интересам покупателя и продавца. Она обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового газового рынка. В современных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа оторваться от цен других сырьевых товаров. Этому принципу ценообразования – индексации по корзине нефтепродуктов – остается верна и алжирская компания «Sonatrach», а также поставщики СПГ на европейский рынок.

С другой стороны, под давлением, как европейских партнеров, так и регулирующих органов ЕС, Компания вынуждена адаптировать формулы цены газа по долгосрочным контрактам. При пересмотре контрактов она ставит перед собой задачу снизить размеры ценового разрыва между

ценами хабов и контрактов, что достигается различными способами и их комбинацией. В одном из случаев, когда изменения в контракте были навязаны Компании решением арбитражного суда, ОАО «Газпром» было вынуждено ввести в формулу в ограниченных объемах замещающую цену более дешевого альтернативного энергоносителя (уголь).

Другим важным трендом последнего времени стало закрепленное в контрактах обязательство по снижению объемов поставляемого газа. Так были сокращены объемные показатели поставок газа из Алжира итальянским компаниям в общей сложности на 10 млрд. куб. м, что привело, помимо прочего, к росту поставок ОАО «Газпром» в Италию на 67,9% (10,2 млрд. куб. м) по сравнению с 2012 г. В условиях сокращающейся добычи, стратегия компании «Sonatrach» заключается в замене традиционных направлений экспорта на более выгодные: в частности, сжижение газа и перенаправление его на премиальные рынки юго-восточной Азии.

Аналогичной стратегии придерживается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не в Европу, а на более привлекательные рынки, где имеются возможности для арбитражных операций. На фоне этих изменений, в условиях отсутствия возможности перенаправить свои поставки на премиальные рынки, в 2013 г. ОАО «Газпром» стало по существу гарантом энергобезопасности Европы.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, ОАО «Газпром» уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, в качестве моторного топлива, а также новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом почти 75% российских потребителей.

4.6.1. 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 ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- ***<u>Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке.</u> Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется продолжающимся снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2013 году снизилось на 2,1% по сравнению с 2012 годом и составило порядка 549[1] млрд.куб. м. (источник: «The 2013 Natural Gas Year in Review. First Estimates», CEDIGAZ, май 2014). Как ожидается, такая ситуация сохранится в краткосрочной перспективе во всех секторах европейской экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).***

Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, резким снижением стоимости квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).

Несмотря на снижение потребления импорт газа в регион в 2013 г. несколько увеличился. В 2013 году, по данным ООО «Газпром экспорт», экспорт российского газа в Европу вырос на 16%

[1] объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м^3 и температура 20 градусов С).

примерно до 161,5 млрд. куб. м. Существенный рост экспорта имел место благодаря воздействию ряда факторов. Помимо сокращения поставок крупнейших экспортеров газа на европейский рынок в связи с падением добычи и переориентацией экспорта на премиальные рынки, а также снижением собственной добычи газа европейскими странами, необходимо отметить форсированную закачку газа в ПХГ в течение 2013 г. связи с рекордными отборами холодной и затяжной зимой 2012/2013 гг.

Спрос на природный газ на Европейском рынке в 1 кв. 2014 г. резко сократился по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. под влиянием чрезвычайно теплых погодных условий. По предварительным данным, потребление газа в европейских странах Дальнего зарубежья составило 156,0 млрд. куб. м, что на 20,1% меньше, чем в 1 кв. 2013 г.

Несмотря на резко снизившееся потребление, ОАО «Газпром» нарастило экспортные поставки в европейские страны Дальнего зарубежья до 42,7 млрд. куб. м или на 1,1 млрд. куб. м (+2,6%) по сравнению с 1 кв. 2013 г. Росту экспорта способствовал тот факт, что на фоне продолжающегося сокращения экспортных поставок и снижения собственной добычи участники рынка предпочитали импортировать дополнительные объемы газа использованию уже накопленных его запасов в ПХГ, что стало возможным вследствие низкого уровня отборов из ПХГ значительно более мягкой, чем обычно, зимой 2013/2014 гг.

В долгосрочном периоде сохранится высокая неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе, обусловленная продолжением кризисных явлений в экономике Еврозоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции газовой промышленности с возобновляемыми источниками энергии и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. По оценкам международных организаций, ежегодный рост европейского спроса на природный газ после преодоления кризисных явлений ожидается на уровне, не превышающем 1,0%. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации и успехов в развитии технологии CCS (фиксации и хранения диоксида углерода), а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

- ***<u>Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии и политических волнений в Северной Африке.</u>***

Последствия аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 года в Японии продолжают оказывать существенное влияние на потребление СПГ. Ядерное производство, которое ранее обеспечивало около 30% производимой электроэнергии, снизилось в 2011 году на 43%, в 2012 – на 89% и в 2013 – еще на 19%. Прекращение выработки энергии на атомных электростанциях Японии компенсируется дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что уже привело к увеличению Японией импорта СПГ в 2011 и 2012 годах на 12% и 10,7% соответственно. В 2012 импорт СПГ Японии достиг 87,3 млн т и составлял 37% общемировой торговли СПГ. Для обеспечения дополнительных объемов СПГ в 2011-2012 гг. Японией пролонгированы и заключены договоры на поставку СПГ на 47 млн т из США, Катара, Австралии, Брунея и Малайзии. Японские компании продолжали деятельность по получению долей в проектах по добыче газа в Северной Америке и Австралии для обеспечения поставок газа.

В 2013 году объем импорта СПГ Японией вырос незначительно до 87,5 млн т из-за аномально теплой погоды и ввода в эксплуатацию новых объектов угольной электрогенерации установленной мощностью 2,6 ГВт.

Дальнейшая динамика импорта СПГ в Японии в высокой степени будет зависеть от развития ситуации в ядерной энергетике страны. Недавно избранное Правительство во главе с премьер-министром Синдзо Абэ поддерживает планы перезапуска ядерных установок. Однако прогнозируется незначительный рост потребления СПГ в ближайшем периоде, учитывая, что в середине 2013 года операторы АЭС направили в регулирующие органы заявки на перезапуск 12 реакторов (11,2 ГВт), но более высокие требования безопасности потребуют длительных сроков рассмотрения заявок, и гарантии получения разрешений на возобновление АЭС на сегодняшний день отсутствуют. Ожидаемые мероприятия по перезапуску объектов ядерной энергетики (предположительно 6 реакторов к концу 2014 года и еще порядка 10-и – в 2015 году), а также дополнительное использование угольной энергии, вероятно, приведут к снижению потребности в СПГ в Японии после 2014 года.

Пересмотр энергополитики ряда европейских стран в сторону сокращения мощностей атомной электрогенерации после катастрофы в Японии в марте 2011 г. может привести к росту использования топливных ресурсов для производства электроэнергии, в том числе – газа, который будет конкурировать за образующуюся нишу с возобновляемыми источниками энергии. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению

поставок газа из этого региона в Европу, что, в свою очередь, будет способствовать повышению спроса и цен на газ.

- ***Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования предоставляющихся возможностей развития деятельности.***

- ***Развитие техники и технологии. 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 разведанных 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. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять 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. ОАО «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 ОАО «Газпром» также предопределяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное 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 ОАО «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 с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над ценами торговых площадок, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на биржевом рынке, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катара, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

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 ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. 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 ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, 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 экспортных рынках, в т.ч. премиальных рынках АТР: Китай, Индия, Япония и Южная Корея.

4.6.2. 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 ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «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 ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2012 г.	2013 г.	6 месяцев 2014 г.
16,41%	19,24%	20,11%

ОАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть» (в 2013 году данная компания стала одним из крупнейших игроков на газовом рынке, благодаря приобретению активов ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг»), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) около 95% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит 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 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.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 г. № 534 и от 10 декабря 2007 г. № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета

продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Газпром межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены. С 2009 года торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

21.11.2011 Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым был подписан Федеральный Закон № 325-ФЗ «Об организованных торгах». Согласно данному закону организованные торги могут проводиться Организатором торгов, в качестве которого должны выступать биржи либо торговые системы. Одно из главных отличий биржи от торговой системы состоит в том, что биржи могут организовывать торги как товарными ресурсами, так и финансовыми производными, тогда как торговая система в обычной практике – только товарными ресурсами. Торговля финансовыми производными в торговой системе допускается только при особом разрешении Центрального банка Российской Федерации (далее - Банк России).

И биржа, и торговая система должны получить лицензию Банка России и регулярно отчитываться перед ним. Закон налагает на деятельность Организаторов торгов определенные ограничения: они не вправе заниматься торговой, производственной, страховой деятельностью. Следовательно, ЭТП не сможет работать в рамках ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз».

16.04.2012 принято постановление № 323 «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», согласно которому ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать добытый ими природный газ на товарных биржах в объемах до 15 млрд. куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. метров в год - начиная с 2013 года. Объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах. При этом данное постановление не дает разрешения ОАО «Газпром» реализовывать добытый им природный газ в «торговых системах», то есть структурах, аналогичных электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром», считая, что функционирование торговых систем по реализации газа является необходимым условием развития конкурентного рынка газа в России, продолжило соответствующую работу с федеральными органами.

В результате Минэнерго России согласилось с тем, что ОАО «Газпром» должно получить право на торговлю газом по рыночным ценам не только на биржах, но и в торговых системах типа ЭТП.

С учетом мнения заинтересованных сторон Минэнерго России разработало дорожную карту по запуску организованных торгов газом в России. В документ включены все предложения, ранее сформулированные ОАО «Газпром».

По инициативе Минэнерго России создана рабочая группа по вопросам развития биржевой торговли газом, которая должна осуществить меры по выполнению дорожной карты по запуску организованных торгов газом в России.

19.06.2014 Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 566 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам реализации газа в Российской Федерации», которое позволило ОАО «Газпром» реализовывать на организованных торгах природный газ по свободным ценам как на товарных биржах, так и через зарегистрированные в установленном порядке торговые системы.

В настоящее время ОАО «Газпром» разрабатывает нормативные документы, регламентирующие исполнение физической поставкой заключаемых на организованных торгах договоров поставки газа, а также участвует в работе по подготовке изменений и дополнений к нормативно-правовым актам касательно совершенствования рынка газа РФ и запуска организованных торгов газом в Российской Федерации

В июне 2013 года Минэнерго России приняло решение об определении ОАО «Газпром» оператором товарных поставок организованных торгов газом.

ОАО «Газпром» разработало и проводит согласование со всеми заинтересованными сторонами основных положений проведения организованных торгов на рынке газа Российской Федерации, и участвует в работе по подготовке изменений и дополнений к нормативно-правовым актам касательно совершенствования рынка газа РФ и запуска организованных торгов газом в Российской

Федерации.

<u>Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.</u>

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 ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «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 ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

<u>Конкуренция на европейском рынке.</u>

ОАО «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, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «Статойл» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 году 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 существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. Норвегия, в последние годы наращивавшая экспорт этого энергоносителя, сократила поставки в 2013 г.

В январе 2014 г. Нидерланды объявили о сокращении объемов добычи газа в 2014-2016 гг. на своем основном газовом месторождении Гронинген в среднем на 20% из-за участившихся случаев землетрясения.

Экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ снижается с 2010 г. Снижение спроса в странах – основных импортерах алжирского газа (Италия, Испания, Франция) обусловило сокращение поставок из Алжира и по итогам в 2013 г.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2013 года стало перенаправление значительных объемов на азиатский рынок, цены на котором были существенно выше.

ОАО «Газпром» в настоящее время обеспечивает покрытие более чем 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.

Продажи газа в Европу[1], млрд. куб. м							
ОАО «Газпром»[2] [3]	Россия	158,8	140,6	138,6	150,0	138,8	161,5
«Статойл»	Норвегия	94,8	98,9	99,8	109,4	121,4	115,4
«Сонатрак»	Алжир	55,0	51,4	53,0	52,5	46,5	37,9
«ГазТерра »	Нидерланды	77,0	71,5	76,5	72,9	72,6	81,5
«КатарГаз», «РасГаз»	Катар	7,9	18,8	35,6	57,9	31,3	24,8
Доля на европейском рынке[4], %							
ОАО «Газпром»	Россия	26,4	24,9	22,7	27,0	25,4	30,1
«Статойл»	Норвегия	15,8	17,5	16,4	19,7	22,2	21,3
«Сонатрак»	Алжир	8,6	9,1	8,7	9,4	8,5	7,0
« ГазТерра »	Нидерланды	12,8	12,7	12,5	13,1	13,3	15,1
«Катар Газ», «РасГаз»	Катар	1,3	3,3	5,8	10,4	5,7	4,6

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Евростат, Cedigaz, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», оценки ООО «Газпром экспорт» и отчетность Statoil.

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

(2) Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

(3) Без учёта поставок «Газпром Швайц», составивших 1,2 млрд. куб. м в 2013 г.

(4) В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие 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 ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3	Конкурент 4
			«Статойл»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »	«КатарГаз», «РасГаз»
Цена	0,1	5	5	5	5	4
Географическое положение	0,2	2	4	3	5	4
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	4	5	5	3
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2	5
Качество товара	0,1	5	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	3,9	4,0	4,1	4,1

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается

Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора Общества;

9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

12) дробление и консолидация акций;

13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах.»

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:
1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;

6) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;

10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;

11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;

12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;

15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;

16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) установление порядка совершения сделок;

19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;

20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;

22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относится:
1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.
Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.
Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2014 утверждены изменения в Устав Общества:

1. Статью 12 изложить в следующей редакции:

«Статья 12. Дивиденды

12.1. Общество вправе выплачивать дивиденды по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года.
Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

12.2. Решение о выплате дивидендов принимается Общим собранием акционеров. Указанным решением должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров.
Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров. Общее собрание вправе принять решение о невыплате дивидендов.

12.3. Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям:

- ***до полной оплаты всего уставного капитала Общества,***
- ***до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены в соответствии со статьей 11 настоящего Устава,***
- ***если на день принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;***
- ***если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше его уставного капитала, и резервного фонда, и превышения над номинальной стоимостью определенной Уставом ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;***
- ***в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.***

12.4. Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды, если иное не предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах».
Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества. Дивиденды не выплачиваются по акциям Общества, находящимся на его балансе.

12.5. Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

12.6. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

12.7. Дивиденды выплачиваются лицам, которые являлись владельцами акций соответствующей категории (типа) или лицами, осуществляющими в соответствии с федеральными законами права по этим акциям, на конец операционного дня даты, на которую в соответствии с решением о выплате дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение.

12.8. Выплата дивидендов в денежной форме осуществляется в безналичном порядке Обществом или по его поручению регистратором, осуществляющим ведение реестра акционеров, либо кредитной организацией.
Выплата дивидендов в денежной форме физическим лицам, права которых на акции учитываются в реестре акционеров Общества, осуществляется путем почтового перевода денежных средств или при наличии соответствующего заявления указанных лиц путем перечисления денежных средств на их банковские счета, а иным лицам, права которых на акции учитываются в реестре акционеров Общества, путем перечисления денежных средств на их банковские счета. Обязанность Общества по выплате дивидендов указанным лицам считается исполненной с даты приема переводимых денежных средств организацией федеральной почтовой связи или с даты поступления денежных средств в кредитную организацию, в которой открыт банковский счет лица, имеющего право на получение таких дивидендов.
Лица, которые имеют право на получение дивидендов и права которых на акции учитываются у номинального держателя акций, получают дивиденды в денежной форме в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о ценных бумагах. Номинальный держатель, которому были перечислены дивиденды и который не исполнил обязанность по их передаче, установленную законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, по не зависящим от него причинам, обязан возвратить их Обществу в течение 10 дней после истечения одного месяца с даты окончания срока выплаты дивидендов.

12.9. Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

- *если на день выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;*
- *если на день выплаты стоимость чистых активов Общества меньше суммы его уставного капитала, резервного фонда и превышения над номинальной стоимостью определенной Уставом Общества ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше указанной суммы в результате выплаты дивидендов;*
- *в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.*

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить акционерам объявленные дивиденды.

12.10. Лицо, не получившее объявленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (невостребованные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате.
Срок для обращения с требованием о выплате невостребованных дивидендов при его пропуске восстановлению не подлежит, за исключением случая, если лицо, имеющее право на получение дивидендов, не подавало данное требование под влиянием насилия или угрозы.
По истечении такого срока объявленные и невостребованные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.».

2. Пункт 20.2 статьи 20 изложить в следующей редакции:
«20.2. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении Общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», - более чем за 80 дней до даты проведения Общего собрания акционеров.».

3. Абзац третий пункта 21.1 статьи 21 изложить в следующей редакции:
«В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.».

4. Пункт 21.4 статьи 21 изложить в следующей редакции:
«21.4. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем

собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.
Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.».

5. В абзаце первом пункта 24.2 статьи 24 ***слова «в течение 40 дней» заменить словами «в течение 50 дней».***

6. В абзаце втором пункта 24.2 статьи 24 ***слова «в течение 70 дней» заменить словами «в течение 95 дней».***

7. Пункт 31.4 статьи 31 исключить.

8. Абзац второй пункта 52.1 статьи 52 изложить в следующей редакции:
«Общество в установленном порядке составляет и представляет сводную бухгалтерскую отчетность и консолидированную финансовую отчетность.».

9. В пункте 55.2 статьи 55 ***слова «нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг» заменить словами «нормативными актами Банка России».***

10. Статью 55 дополнить новым пунктом 55.4 следующего содержания:
«55.4. Общество представляет акционерам и в Банк России годовую и промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Годовая и промежуточная консолидированная финансовая отчетность подписывается Председателем Правления и главным бухгалтером Общества и представляется акционерам Общества посредством размещения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

Годовая консолидированная финансовая отчетность представляется акционерам Общества ежегодно до проведения Общего собрания акционеров, но не позднее 120 дней после окончания года и подлежит обязательному аудиту. Аудиторское заключение представляется акционерам и в Банк России вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью.

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность представляется акционерам не позднее 10 дней с момента ее подписания Председателем Правления и главным бухгалтером Общества.

Представление годовой и промежуточной консолидированной финансовой отчетности в Банк России осуществляется в порядке, определяемом Банком России.».

11. В абзаце втором пункта 14.2 статьи 14, ***абзаце втором пункта 21.3 статьи 21, пункте 46.7 статьи 46, пункте 53.2 статьи 53, абзаце пятом пункта 56.1 и пункте 56.2 статьи 56 слова «федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг» заменить словами «Банком России».***

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2014 утверждены изменения в Положение о Совете директоров Общества:

1. Подпункты 6 и 7 пункта 2.1 изложить в следующей редакции:
«6) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;».

2. Пункт 2.1 дополнить новым подпунктом 22.1 следующего содержания:

«22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2009	2012	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2009	2011	ОАО "Росагролизинг"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время		специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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 профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ГПБ (ОАО)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	Ассоциация российских банков	член Совета
2009	2011	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2009	наст.время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2009	наст.время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	2014	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст.время	GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	наст.время	ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	член Совета директоров
2014	наст.время	ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Доля лица в уставном капитале организации, %: ***0.02***

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: ***0.02***

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

Сведений 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

Сведений 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: ***Газизуллин Фарит Рафикович***

Год рождения: ***1946***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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***

Год рождения: ***1966***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2009	наст.время	Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2009	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель председателя Правления
2009	2011	АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (KEGOC)	Председатель Совета директоров
2009	2012	АО "Национальная атомная компания "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2009	2011	АО "Самрук-Энерго"	Председатель Совета директоров
2009	2011	АО "Национальная компания "Казакстан Темір Жолы"	Председатель Совета директоров
2009	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст.время	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

2012	наст.время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2013	наст.время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан	Председатель Президиума

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст.время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст.время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.006203***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006203***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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***
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	ректор
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	наст.время	ОАО "Зарубежнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2009	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета
2009	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2009	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2009	наст.время	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Попечительского совета
2010	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2010	наст.время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2010	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
2010	наст.время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной	ректор

		службы при Президенте Российской Федерации	
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2012	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета фонда
2013	наст.время	ЗАО "Транскапиталбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Мусин Валерий Абрамович***

Год рождения: ***1939***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2009	наст.время	Российско-британская юридическая фирма "Мусин, Ибрагимов и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Сапелин Андрей Юрьевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкрономбанк)"	директор Департамента промышленности, заместитель Председателя Банка
2009	2010	AirBridge Zrt.	член Совета директоров
2009	2010	Malev Zrt.	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "НефтегазИнКор"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Группа РАЗГУЛЯЙ"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Краслесинвест" (ранее - ООО "Краслесинвест")	член Совета директоров
2009	2012	ООО "Управляющая компания "Биопроцесс Кэпитал Партнерс"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Ангстрем-Т"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "ВЭБ - лизинг"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "ПО Севмаш"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Роснефтьбункер"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ММП им. В.В. Чернышева"	член Совета директоров
2009	2013	ПАО "Проминвестбанк"	член Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЕВРАЗ Нижнетагильский	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		металлургический комбинат"	
2010	наст.время	ОАО "Ильюшин Финанс Ко."	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Управляющая компания "МЕКРАН"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Компания корпоративного управления "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Чебоксарский завод промышленного литья"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Волгоградская машиностроительная компания "ВгТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "ЧЕРА-комплектующие и запасные части"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Сервис Промышленных Машин"	член Совета директоров
2011	2013	Silvatec Skovmaskiner A/S	член Совета директоров
2011	2011	Luitpoldhutte AG	член Наблюдательного совета
2011	наст.время	Machinery & Industrial Group	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Владимирский моторно-тракторный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Зона регулируемого развития Владимирского тракторного завода"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Тракторная компания ВгТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Красноярский завод лесного машиностроения"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Чебоксарский агрегатный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Курганский машиностроительный завод"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Липецкое торгово-промышленное объединение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Комплексное обеспечение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Промтрактор-Вагон"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Производственное объединение "Красноярский завод комбайнов"	член Совета директоров
2011	2013	AGCO CTP Holding B.V.	член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО "Т-Платформы"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ISD Polska Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст.время	ISD Huta Czestochowa Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст.время	ISD DUNAFERR Co. Ltd	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Днепровский металлургический комбинат (ДМК) им.Дзержинского"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ПАО "Алчевский металлургический комбинат"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ПАО "Алчевский коксохимический завод"	Председатель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Агромашхолдинг"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Бастион"	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "Чебоксарский завод промышленных тракторов"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Аммоний"	член Совета директоров
2013	наст.время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкрономбанк)"	первый заместитель Председателя Внешэкономбанка - член Правления
2013	наст.время	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	Председатель Совета директоров
2013	наст.время	ООО "ВЭБ Капитал"	член Наблюдательного совета
2014	наст.время	ОАО "АВТОВАЗ"	член Совета директоров
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2009	наст.время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2009	наст.время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2009	наст.время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ОАО "Газпром телеком", ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст.время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2009	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст.время	ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2009	наст.время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2009	наст.время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2013	наст.время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2014	наст.время	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2009	наст.время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2009	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000281***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000281***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: ***1952***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	2009	ОАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2009	наст.время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2009	наст.время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст.время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2009	наст.время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2009	наст.время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст.время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	наст.время	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Козлов Александр Николаевич***

Год рождения: ***1952***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст.время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	2011	Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Круглов Андрей Вячеславович***

Год рождения: ***1969***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2009	2010	ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст.время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст.время	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2009	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст.время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст.время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета
2014	наст.время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000322***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000322***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст.время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст.время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.006203***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006203***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ" (в н.вр. "Газпром Австрия ГмбХ")	член Совета Предприятия
2009	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Совета компании
2009	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета Компании
2009	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2009	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	2009	АБ "ГПБ Ипотека" (ОАО) (ранее - АКБ "Совфинтрейд", АБ "ГПБ Ипотека" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Блю стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета
2009	2012	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст.время	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2009	наст.время	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2009	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс энд Гэз ГмбХ) (ранее – CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета (08.02.2010)
2009	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2009	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2010	наст.время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2011	наст.время	South Stream Austria GmbH	член Правления
2011	наст.время	НП "МХЛ"	Председатель Правления, член Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	наст.время	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования "Корпоративный Институт КХЛ"	член Правления
2012	наст.время	W & G Beteiligungs GmbH & Co.KG	член Совета компании
2012	наст.время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст.время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета
2014	наст.время	"Газпром Австрия ГмбХ"	член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2009	2009	ДОАО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2009	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст.время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее- ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	South Stream Transport B.V.	главный исполнительный директор
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000218***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000218***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Голко Ярослав Ярославович***
Год рождения: ***1961***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2009	2013	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2009	2011	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2009	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2012	ЗАО "ФНПЦ НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2013	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2009	2013	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	НП "СРО ОСГ и НК"	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента
Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2009	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2009	2014	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2009	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000955***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000955***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Люгай Дмитрий Владимирович***
Год рождения: ***1962***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	заместитель генерального директора по науке
2012	2013	ОАО "Газпром"	начальник Департамента перспективного развития
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента перспективного развития
2013	2013	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2009	наст.время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Михайлова Елена Владимировна***

Год рождения: ***1977***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2009	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (открытое акционерное общество)	член Совета общества

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Год рождения: ***1974***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2009	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2009	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2009	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2009	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2009	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2014	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2009	2014	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров

2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ОАО "МОЭК"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Федоров Игорь Юрьевич***
Год рождения: ***1965***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000136***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000136***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Черепанов Всеволод Владимирович***

Год рождения: ***1966***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст.время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст.время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст.время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст.время	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2010	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст.время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	наст.время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	наст.время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	неисполнительный директор Совета директоров

2012	наст.время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	25 644
Премии	30 029
Комиссионные	0
Льготы	444
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	5 190
ИТОГО	61 307

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. составила 6 539 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 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.***

Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	360 751
Премии	720 007
Комиссионные	0
Льготы	9 851
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	28 588
ИТОГО	1 119 197

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. составила 114 517 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 ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2013 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;

- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;

- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;

- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента).

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, ранее Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление и в составе структурных подразделений Общества.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 04.12.2013 № 455.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Первый заместитель начальника Департамента – Белобров Андрей Викторович.

В структуру Департамента входят:

- ***Управление внутреннего аудита.***
  Заместитель начальника Департамента - начальник – Салехов Марат Хасанович;
- ***Управление планирования внутреннего аудита.***
  Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Бикулов Вадим Касымович;
- ***Управление методологии внутреннего аудита.***
  Начальник Управления - Котляр Анатолий Анатольевич.

Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 67 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной задачей Департамента является представление Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту (далее - Комитет по аудиту) и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:

- ***Разрабатывает и представляет на одобрение Комитету по аудиту план работы Департамента.***
- ***Организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита.***
- ***Осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию.***
- ***По результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения.***
- ***Осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок.***
- ***Организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты).***

- ***Осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита.***
- ***Разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.***
- ***Разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита.***
- ***Участвует в организации функционирования системы управления рисками Группы Газпром.***

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Департамент функционально подотчетен Комитету по аудиту и административно подотчетен в составе Аппарата Правления Председателю Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент осуществляет свою деятельность во взаимодействии с:

департаментами, самостоятельными управлениями и отделами администрации Общества, филиалами и представительствами Общества;

дочерними обществами и организациями, в которых Общество имеет возможность определять принимаемые ими решения;

иными обществами и организациями ОАО «Газпром».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В своей деятельности Департамент взаимодействует с внешним аудитором. Выполнение указанной функции осуществляется Управлением методологии внутреннего аудита.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2013 № 2118.

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 ОАО «Газпром»***

ФИО: ***Архипов Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДОАО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2009	2012	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000106***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000106***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Афоняшин Алексей Анатольевич***

Год рождения: ***нет данных***

Образование:

нет данных

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
нет данных	наст.время	Минэкономразвития РФ	заместитель директора Департамента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***нет данных***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***нет данных***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***нет данных***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***нет данных***

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: ***нет данных***

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):

нет данных

ФИО: ***Бабенкова Ирина Михайловна***

Год рождения: ***1984***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Ведущий специалист - эксперт, главный специалист - эксперт, консультант, советник, заместитель начальника отдела
2010	2011	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский институт "Сигнал"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Вольский механический завод"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Центральный научно-исследовательский институт "Буревестник"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	член Совета директоров
2014	наст.время	ОАО "Краснодарнефтегеофизика"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бикулов Вадим Касымович***

Год рождения: ***1957***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.001319***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.001319***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Михина Марина Витальевна***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"НОМОС-БАНК" (ОАО)	начальник управления, директор департамента
2009	2012	ОАО Банк ВТБ	начальник Управления координации систем внутреннего контроля в Группе Департамента внутреннего контроля
2012	наст.время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	советник Руководителя Росимущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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 профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2013	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления
2010	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст.время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000106***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000106***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	"ТранскредитБанк" ОАО	советник Президента
2012	наст.время	Минфин России	заместитель директора Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2009	наст.время	Минэнерго России	директор Финансового Департамента, директор Департамента бюджетного планирования и учета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Хадзиев Алан Федорович***

Год рождения: ***1981***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Мосэнергоремонт"	заместитель генерального директора
2011	2014	Минэнерго России	начальник отдела
2014	наст.время	ОАО "ДВЭУК"	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления***

ФИО: ***Архипов Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДОАО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2009	2012	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000106***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000106***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Белобров Андрей Викторович***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Салехов Марат Хасанович***

Год рождения: ***1973***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	наст.время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

2014	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000003***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000003***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Ковалев Виталий Анатольевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			обществ и организаций Аппарата Правления
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000008***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000008***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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 Александр Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита непроизводственной и прочих видов деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Максименко Елена Евгеньевна***

Год рождения: ***1957***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Цой Ирина Анатольевна***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита сбытовой и маркетинговой деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Шаповалов Андрей Алексеевич***

Год рождения: ***1979***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита экономической деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Авдулов Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1976***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела аудита непроизводственной и прочих видов деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления

			внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бикулов Вадим Касымович***

Год рождения: ***1957***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.001319***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.001319***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Матвеева Наталья Александровна***
Год рождения: ***1981***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров и правовой работы Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров, организационной и правовой работы Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела договоров и правовой работы Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000008***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000008***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Герасимец Николай Николаевич***

Год рождения: ***1973***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела информационного обеспечения Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Пашковский Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1971***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"	менеджер
2012	2014	ЗАО "Делойт и Туш", СНГ	старший менеджер
2014	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Анашкин Александр Николаевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Торговый Дом "Копейка"	начальник службы внутреннего контроля
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Котляр Анатолий Анатольевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Тельбизова Ирина Валентиновна***
Год рождения: ***1957***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник методологического отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Абабин Данил Михайлович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО "Энергостройинвест-холдинг"	начальник отдела финансового и операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2011	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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: ***Лаврентьев Юрий Владимирович***
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Ростелеком"	начальник отдела внутреннего аудита
2010	2011	ООО ПК "Борец"	риск-менеджер
2012	2013	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей 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

Сведений 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

Сведений 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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят

более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	14 860
Премии	16 692
Комиссионные	0
Льготы	977
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	32 529

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. составила 3 682 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

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 ОАО «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 ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО "Газпром"***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	70 640
Премии	50 603
Комиссионные	0
Льготы	10 950
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	132 193

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2014 г. составила 21 583 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	24 138
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	18 423 111
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 002 669

В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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»).

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ОАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

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: ***44 554***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***5***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***492 543***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***08.05.2014***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список:

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения:

109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 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

(складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

Указанных лиц нет.

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Роснефтегаз»***

Место нахождения:

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 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:

109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 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 (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***100***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Номинальный держатель
Информация о номинальном держателе:
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

Место нахождения:

117420 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16 корп. 1
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Телефон: ***(495) 913-7409***
Факс: ***(495) 913-7409***
Адрес электронной почты: ***Interdepo@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: ***1 718 279 423***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения:

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 232-0520***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***reginfo@nsd.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***117-12042-000100***

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: ***9 280 294 316***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***38.373378 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Центральный банк Российской Федерации***

Место нахождения: ***Россия, 107016, Москва, ул.Неглинная, д.12***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.533808 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области.***

Место нахождения: ***390066, г. Рязань, ул. Свободы, д. 49***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000063 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение «Детский дом-школа №1 им. А.А.Католикова»***

Место нахождения: ***167031, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000356 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное областное стационарное учреждение социального обслуживания «Старо-Волжский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***416363, Астраханская обл., Икрянинский р-он, пос. Старо-Волжский, ул. Пушкина, д. 46-а***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002891 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение здравоохранения Республики Мордовия «Большеберезниковский дом ребенка»***

Место нахождения: ***431750, Республика Мордовия, Б. Березниковский р-он, с. Большие Березники, ул. Лесная, д.10***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002661 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»***

Место нахождения: ***169933, Республика Коми, г. Воркута, пос. Воргашор, ул. Льва Толстого, д.3***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000796 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Богучарский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***396790, Воронежская обл., г. Богучар, ул. Красноармейская, д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00058 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный университет»***

Место нахождения: ***625003, г. Тюмень, ул. Семакова, д. 10***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000424 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Инспекция федеральной налоговой службы № 4 по г.Краснодару***

Место нахождения: ***350062, г. Краснодар, ул. Воровского, д. 233***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000076 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазюверэкспорт»***

Место нахождения: ***119021, г. Москва, Зубовский б-р, д. 25, корп. 1***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.01364 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д. 9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.891977 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Институт горного дела Севера им. Н.В. Черского Сибирского отделения РАН***

Место нахождения: ***677018, г. Якутск, пр-т Ленина, д. 43***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000275 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов»***

Место нахождения: ***109240, Россия, Москва, Верхний Таганский тупик, д. 4***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.019291 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Департамент экономики администрации города Липецка***

Место нахождения: ***398019, г. Липецк, пл. Театральная, д. 1***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00007 %***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Муниципальное учреждение Специализированный дом ребенка «Малютка»***

Место нахождения: ***443028, г. Самара, пос. Мехзавод, кв-л 2, д. 10***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000247 %***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский р-он, пос. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1А***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) 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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ОАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ОАО «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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний 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: ***13.05.2013***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д.9***

ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***38.3734***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***38.3734***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Роснефтегаз»***
Место нахождения: ***115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1***
ИНН: ***7705630445***
ОГРН: ***1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.9699***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.9699***

Полное фирменное наименование: ***Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)***
Сокращенное фирменное наименование: ***отсутствует***
Место нахождения: ***Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, Соединенные штаты Америки (One Wall Street, New York, New York)***
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.9283***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.9283***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***08.05.2014***

Список акционеров (участников)
Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***
Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***
Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д.9***
ИНН: ***7710723134***
ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***38.3734***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***38.3734***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Роснефтегаз»***
Место нахождения: ***115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1***
ИНН: ***7705630445***
ОГРН: ***1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.9699***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.9699***

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, Уолл-Стрит, 1***
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***26.2240***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***26.2240***

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, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	17	63 759 079 350
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	8	16 877 878 299
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	9	46 881 201 051
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Указанных сделок не совершалось.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Указанных сделок не совершалось.

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение II квартала 2014 г., но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок природного газа и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	477 683 273
в том числе просроченная	155 503 743
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 741 737 362
в том числе просроченная	25 229 356
Общий размер дебиторской задолженности	2 219 420 635
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	180 733 099

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Ямалгазинвест»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1***

ИНН: ***7728149400***

ОГРН: ***1027700154261***

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: ***391 916 691***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Надым»***

Место нахождения: ***629730, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.1***

ИНН: ***8903019871***

ОГРН: ***1028900578080***

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: ***244 171 486***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***36 698 тыс. руб.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

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

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

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2014 года составила 180 733 099 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;

- 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.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2014 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 2014
Организация ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	122 47 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В - 420, ГСП - 7, ул. Наметкина д.16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	282 915	277 132	523 393
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	239 078	241 095	522 739
	прочие	1119	43 837	36 037	654
	Результаты исследований и разработок	1120	1 725 594	2 155 015	1 957 582
	Нематериальные поисковые активы	1130	116 409 608	82 733 078	42 764 714
	Материальные поисковые активы	1140	55 601 034	52 007 458	32 784 530
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 486 350 416	5 679 205 304	5 559 595 966
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 389 008 079	5 654 253 785	5 547 269 450
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 034 121	1 034 135	920 428
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 319 425 560	5 584 268 143	5 476 588 337
	Незавершенные капитальные вложения	1154	97 342 337	24 951 519	12 326 516
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 027 702 059	2 006 056 074	1 769 588 382
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 633 442 348	1 661 313 512	1 540 121 603
	инвестиции в зависимые общества	1172	110 851 931	104 534 868	80 808 417
	инвестиции в другие организации	1173	715 324	715 324	112 665
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	147 318 146	124 215 494	32 222 356
	Отложенные налоговые активы	1180	6 598 435	15 490 136	40 512 953
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 272 767	28 020 262	27 615 257
	Итого по разделу I	1100	7 721 942 828	7 865 944 459	7 475 342 777

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	397 428 131	402 256 939	350 733 995
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 108 978	3 620 353	2 965 322
	затраты в незавершенном производстве	1213	240 740 288	249 671 612	224 731 247
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	149 360 738	146 310 669	120 554 119
	товары отгруженные	1215	3 218 094	2 654 272	2 483 274
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51 724 628	56 729 385	49 199 088
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 219 420 635	2 108 538 791	2 012 827 396
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	502 448 117	507 529 428	585 306 509
	покупатели и заказчики	1232	5 688 265	6 508 098	9 178 505
	авансы выданные	1233	4 133 970	9 097 975	19 021 844
	прочие дебиторы	1234	492 625 882	491 923 355	557 106 160
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 716 972 518	1 601 009 363	1 427 520 887
	покупатели и заказчики	1236	471 995 008	627 091 365	516 433 842
	авансы выданные	1238	33 057 031	58 558 434	102 000 902
	прочие дебиторы	1239	1 211 920 479	915 359 564	809 086 143
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	37 659 614	30 642 250	21 046 052
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	36 091 044	29 074 341	20 960 267
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	532 750 624	380 231 778	120 666 566
	касса	1251	23 950	27 282	25 855
	расчетные счета	1252	448 548 856	311 985 071	67 817 882
	валютные счета	1253	83 230 954	67 638 473	48 766 336
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	946 864	580 952	4 056 493
	Прочие оборотные активы	1260	2 729 391	4 075 539	6 084 600
	Итого по разделу II	1200	3 241 713 023	2 982 474 682	2 560 557 697
	БАЛАНС	1600	10 963 655 851	10 848 419 141	10 035 900 474

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 326 107 613	4 326 532 592	4 328 879 078
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 901 259 474	3 916 294 772	3 427 412 835
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	8 354 370 652	8 369 830 929	7 883 295 478
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	911 902 111	944 249 743	774 749 753
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	31 978 744	35 789 939	42 524 135
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	879 923 367	908 459 804	732 225 618
	Отложенные налоговые обязательства	1420	318 705 565	291 105 303	216 296 143
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	3 662 338	3 786 251	2 120 310
	Итого по разделу IV	1400	1 234 270 014	1 239 141 297	993 166 206
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	679 302 970	655 966 239	526 648 116
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	58 661 318	53 497 429	12 294 308
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	620 641 652	602 468 810	514 353 808
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	687 133 172	553 363 884	513 089 718
	поставщики и подрядчики	1521	351 772 234	387 898 669	359 027 028
	задолженность перед персоналом организации	1522	881 939	383 692	209 039
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	634 481	101 158	73 999
	задолженность по налогам и сборам	1524	19 757 015	23 004 964	6 549 779
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	143 440 234	141 746 432	146 940 385
	авансы полученные	1527	98 656 034	97 646 011	82 087 411
	другие расчеты	1528	44 784 200	44 100 421	64 852 974
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	170 647 269	228 969	289 488
	Доходы будущих периодов	1530	-	940 619	838 101
	Оценочные обязательства	1540	8 579 043	29 176 173	118 862 855
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 375 015 185	1 239 446 915	1 159 438 790
	БАЛАНС	1700	10 963 655 851	10 848 419 141	10 035 900 474

Руководитель Главный бухгалтер

_____ С.Ф. Хомяков _____ Е.А. Васильева

" 31 " июля 2014 г.

Отчет о финансовых результатах
за 1 полугодие 2014 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 2014
Организация ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	122 47 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2014 года	за 1 полугодие 2013 года
	Выручка	2110	2 111 605 635	1 920 617 380
	продажа газа	2111	1 569 817 980	1 431 595 762
	предоставление имущества в аренду	2112	299 951 043	276 963 665
	услуги по организации транспортировки газа	2113	105 915 657	98 705 033
	продажа ПНГП	2114	101 762 293	85 445 440
	продажа газ конденсата	2115	29 057 965	24 449 928
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	3 772 640	2 828 328
	услуги по организации хранения газа	2117	1 328 057	629 224
	Себестоимость	2120	(979 986 131)	(938 526 890)
	продажа газа	2121	(499 693 158)	(484 392 351)
	предоставление имущества в аренду	2122	(300 775 878)	(289 192 543)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(101 670 801)	(94 222 095)
	продажа ПНГП	2124	(53 131 229)	(51 242 743)
	продажа газ конденсата	2125	(18 723 533)	(15 816 437)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(5 549 111)	(3 420 451)
	услуги по организации хранения газа	2127	(442 421)	(240 270)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 131 619 504	982 090 490
	Коммерческие расходы	2210	(515 488 267)	(481 336 856)
	Управленческие расходы	2220	(25 116 000)	(22 775 595)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	591 015 237	477 978 039
	Доходы от участия в других организациях	2310	27 390 923	7 471 678
	Проценты к получению	2320	9 836 803	8 706 890
	Проценты к уплате	2330	(39 468 229)	(35 774 219)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2014 года	за 1 полугодие 2013 года
	Прочие доходы	2340	1 576 064 395	1 360 996 655
	Прочие расходы	2350	(1 882 314 547)	(1 470 840 397)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	282 524 582	348 538 646
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(79 511 834)	(10 113 814)
	текущий налог на прибыль	2410	(79 511 834)	(10 113 814)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	64 918 955	30 146 592
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(27 600 262)	(80 210 174)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(8 879 748)	(8 051 732)
	Прочие	2460	(11 543 721)	(19 274)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	154 989 017	250 143 652

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2014 года	за 1 полугодие 2013 года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	154 989 017	250 143 652
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ С.Ф. Хомяков

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

" 31 " июля 2014 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО.

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2013***

Квартал:

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета:

МСФО

Информация приводится в приложении 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.***

Наименование показателя	2014, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 105 577 728
Доля таких доходов в выручке от продаж %	52.36

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 финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

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 2013 года по 30 июня 2014 года ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. *4 апреля 2008 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисез ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».*

4 июня 2008 г. ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».

15 декабря 2008 г. суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора.

16 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало дополненное исковое заявление, в котором указало новых ответчиков по данному иску – ООО «Газпром экспорт», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.», «СиСи Пейс Ресоурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков – 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.

18 сентября 2009 г. решением суда округа Тэррент удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и «ГПБ» (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.

13 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 г. в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).

Решением от 3 февраля 2011 г. апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 г. полным составом апелляционного суда (en banc).

20 апреля 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. Устное слушание по жалобе в Верховном суде штата состоялось в феврале 2013 года. По итогам устного слушания 30 августа 2013 г. Верховный суд штата Техас оставил в силе решение нижестоящих судов об отсутствии юрисдикции в отношении ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» по большинству предъявленных обвинений. В части обвинений в незаконном присвоении информации, составлявшей коммерческую тайну Moncrief, иск направлен на рассмотрение по существу в суд первой инстанции.

Рассмотрение дела в суде первой инстанции назначено на 03 ноября 2014 г.

2. *В апреле 2013 г. АО «Эдисон» подало иск в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма (SCC) (место проведения арбитража - Стокгольм, Швеция) против дочерней компании ООО «Газпром экспорт» АО «Промгаз» (Италия) о пересмотре долгосрочных контрактных цен. Слушание дела состоялось в июне 2014 г. ООО «Газпром экспорт» ведутся переговоры о ценообразовании с АО «Эдисон».*

3. *30 апреля 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление об арбитраже, инициированном «E.ON Global Commodities SE» в арбитраже «ad hoc» (место проведения арбитража – г. Стокгольм, Швеция) с просьбой о пересмотре контрактных цен на поставку газа. В настоящее время стороны находятся на стадии формирования арбитражного трибунала.*

4. *6 мая 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление об арбитраже, инициированном «AXPO Trading AG», Швейцария в Международной Торговой Палате (МТП) (место проведения арбитража - Лугано, Швейцария) с просьбой о пересмотре контрактных цен на поставку газа. В настоящее время стороны находятся на стадии формирования арбитражного трибунала.*

5. *29 августа 2011 г. ОАО «Газпром» была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что поданный весной 2011 года иск Министерства энергетики Литвы в Вильнюсский окружной суд является нарушением Акционерного договора, а сам указанный суд не обладает юрисдикцией рассматривать споры между акционерами Lietuvos dujos. Указанный иск Литвы требовал расследования деятельности Lietuvos dujos (СП Газпрома, Э.ОН Рургаз и Литовского правительства) и устранение трех членов органов управления, двое из которых являлись представителями ОАО «Газпром» как акционера. ОАО «Газпром» требовало наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки ОАО «Газпром». 31 июля 2012 г. арбитраж вынес решение, согласно которому начало разбирательств в Вильнюсском суде было признано частичным нарушением Договора акционеров Lietuvos dujos. Арбитраж согласился с ОАО «Газпром» в том, что только Договор*

акционеров регулирует любые вопросы изменения условий покупки газа и все другие коммерческие вопросы взаимоотношений ОАО «Газпром» и Lietuvos dujos, и что литовские органы власти не вправе обращаться в литовские суды с целью принудительного изменения согласованных ранее условий покупки и транзита российского газа. Арбитражный трибунал также предписал Министерству энергетики Литвы отказаться от своих ключевых исковых требований по делу в Вильнюсском суде. Министерство энергетики Литвы не исполнило решения в добровольном порядке, и 13 августа 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Апелляционный суд Литвы ходатайство о признании и исполнении арбитражного решения от 31 июля 2012 г. 17 декабря 2012 г. Апелляционный суд Литвы отказался признать решение арбитража. 2 января 2013 г. ОАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Верховный суд Литвы. 10 октября 2013 г. Верховный суд не объявил окончательного решения, постановил направить преюдициальный запрос в Суд ЕС с целью получения разъяснений относительно соответствия арбитражного решения праву ЕС и приостановил рассмотрение дела до решения Суда ЕС.

6. ***В 2011 году в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС Литва приняла новое законодательство о природном газе, которым был введен запрет для предприятий, занимающихся поставкой и/или производством газа в любом государстве, контролировать систему передачи газа в Литве. Таким образом, Lietuvos dujos (37,1% акций которого принадлежит ОАО «Газпром») обязано до 31 октября 2014 г. либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.***

В связи с этим ОАО «Газпром» 1 марта 2012 г. обратилось в международный арбитраж по регламенту ЮНСИТРАЛ с иском к Правительству Литвы с целью защиты своих инвестиций в Литовской Республике в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений от 29.06.1999. Исковые требования ОАО «Газпром» включают в себя признание нового законодательства Литвы о газе противоречащим соглашению о защите капиталовложений, отмену или приостановку действия положений этого законодательства о разделении собственности, компенсацию убытков ОАО «Газпром». Состав арбитража был назначен, местом заседания арбитража был выбран г.Цюрих (Швейцария). ОАО «Газпром» представило свое исковое заявление 24 января 2013 г., Литовская Республика представила отзыв 25 июля 2013 г. ОАО «Газпром» представило возражения истца касательно вопросов ответственности и ответ касательно вопросов подсудности 07 февраля 2014 г. Слушания по существу дела должны состояться в октябре 2014 г.

7. ***3 октября 2012 г. Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ОАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ОАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов. ОАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 г. подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела должны состояться в июле 2015 года.***

8. ***19 марта 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный трибунал Международной торговой палаты просьбу о проведении арбитража против Литовской Республики в связи с введением тарифного регулирования в отношении дочерней компании ОАО «Газпром» - ЗАО «Каунасская теплофикационная станция» Исковое заявление Общества было принято к рассмотрению, сформирован состав арбитров. 28 декабря 2012 года дело было передано для рассмотрения составу Суда.***

В связи с тем, что ОАО «Газпром» завершило сделку по продаже акций компании КТЭ, по цене, которая позволила обеспечить возврат инвестиций и получение разумной прибыли, в марте 2013 года Общество отозвало указанный иск против Литовской Республики.

18 июня 2013 года Арбитражный трибунал Международной торговой палаты вынес решение о прекращении производства по делу.

9. ***10 мая 2012 г. компания «REDI» возбудила против ОАО «Газпром» арбитражное разбирательство в Лондонском суде международного арбитража (LCIA) в связи с нарушением, по мнению REDI, предусмотренного Соглашением об урегулировании от 10.06.2005 обязательства не допускать дискриминационных мер в отношении ЗАО «Нортгаз» (49% акций которого владела REDI). 28.11.2012 REDI подало в Лондонский суд международного арбитража заявление об отзыве иска к ОАО «Газпром». 28 января 2013 года Лондонский суд международного арбитража вынес определение о прекращении производства по делу.***

10. ***В августе 2010 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало арбитражное разбирательство против компании RWE Transgas в Арбитражном Суде при МТП г. Париж (ICC) (место рассмотрения спора г. Вена, Австрия) по причине невыполнения RWE Transgas своих обязательств «бери-или-плати». Слушание по делу было завершено в декабре 2011 г. В октябре 2012 г. было вынесено решение по делу. Арбитраж признал действительным часть Дополнения №1 к контракту о поставках газа между RWE Transgas и ООО «Газпром экспорт», где говорится, что этот чешский филиал германского концерна может снижать свои обязательства по отбору газа («бери-или-плати») на те объемы, на которые Группа Газпром будет продавать газ на рынке Чешской республики напрямую. Одновременно признано недействительным симметричное положение этого Дополнения, в соответствии с которым ООО «Газпром экспорт» имело право увеличивать обязательства RWE Transgas на объемы газа, которые она экспортирует за пределы Чешской республики на рынки, где также работает Группа Газпром.***

В январе 2013 г. ООО «Газпром экспорт» обратилось в компетентный Торговый суд г. Вены с требованием об отмене данного решения как противоречащего «публичному порядку», а именно антимонопольному законодательству Австрии и ЕС. Своим решением от 20.06.2013 Торговый суд г. Вены отказал ООО «Газпром экспорт» в удовлетворении исковых требований и оставил арбитражное решение в силе. 21.08.2013 ООО «Газпром экспорт» подало апелляцию в Верховный Земельный суд г. Вены, который своим решением от 27.11.2013 отказал в удовлетворении апелляционной жалобы. 20 января 2014 г. ООО «Газпром экспорт» подало жалобу в Верховный суд Австрии. Дата рассмотрения жалобы в настоящий момент не назначена.

11. ***В декабре 2010 г. компания RWE Transgas подала иск в Арбитражный Суд при МТП г. Париж (ICC) (место рассмотрения спора г. Вена, Австрия) против ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цены по долгосрочному контракту. Слушания по делу были проведены в октябре и декабре 2012 г. в г. Вена. После завершения слушаний и доказательственной стадии арбитражного разбирательства арбитражный трибунал в течение первой половины 2013 г. с помощью двух назначенных независимых экспертов занимался определением цены по контракту с целью вынесения решения. Решение арбитражного трибунала было вынесено 24 июня 2013 г. В своем решении трибунал отказал RWE Transgas в удовлетворении большей части исковых требований (компания настаивала на изменении целого ряда параметров контракта). В соответствии с Решением формула цены была некоторым образом модифицирована (в сторону снижения цены контракта), однако далеко не так радикально, как того требовала RWE Transgas. На текущий момент расчеты с RWE Transgas по возврату ретроактивных платежей в связи изменением цены согласно решения арбитража полностью завершены.***

12. ***В июле 2011 г. компания E.ON Ruhrgas A.G. инициировала арбитражное разбирательство против ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цен по ряду долгосрочных контрактов. Впоследствии арбитраж был разделен на два отдельных арбитражных разбирательства. В связи с нахождением сторонами коммерческого решения по цене и подписанием соответствующего соглашения 3 июля 2012 г. арбитражные разбирательства с Э.ОН Рургаз АГ были прекращены. Решения соответствующих Трибуналов о прекращении арбитражных разбирательств были приняты по первому арбитражному разбирательству 18 июля 2012 г. и по второму арбитражному разбирательству 3 августа 2012 г.***

13. ***В ноябре 2011 г. польская компания АО «Польске Гурнитцво Нафтове и Газовництво» подала иск в Арбитражный Суд при МТП г. Стокгольм, Швеция, против ООО «Газпром экспорт», ОАО «Газпром» с требованием о пересмотре цен по долгосрочным контрактам. В ноябре 2012 г. ОАО «Газпром» и ПГНиГ достигли соглашения о цене на газ и договоренности о корректировке ценовых условий контракта на поставку газа в Польшу. Стороны подписали Дополнительное соглашение к контракту, изменяющее его ценовые условия на поставку газа в Польшу. Достигнутая путем переговоров цена сырья учитывает текущие рыночные цены газа и нефтепродуктов. Принцип «бери-или-плати», а также нефтепродуктовая привязка оставлены без изменения. Спотовая компонента, с учетом реалий польского рынка, напрямую введена в контракт не будет. Достигнутое соглашение позволило завершить разбирательство в Арбитражном суде в Стокгольме, производство по делу прекращено.***

14. ***В феврале 2013 г. ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2010 году, в общем размере 485 669 496, 17 доллара США. 30 августа 2013 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 11 ноября 2013 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ОАО «Газпром».***

15. ***По результатам камеральных налоговых проверок первичных и уточненных деклараций ОАО «Газпром» по НДС за налоговые периоды 2010-2012 годов (12 кварталов) Межрегиональной***

инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено 9 решений об отказе частично в возмещении суммы НДС, заявленной к возмещению, 10 решений об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения, 2 решения о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения и 5 решений о возмещении частично суммы НДС, заявленной к возмещению.

На основании данных решений Обществу отказано в возмещении НДС на общую сумму 354 236 854 руб.

В удовлетворении апелляционных жалоб ОАО «Газпром» на указанные решения инспекции, поданных в ФНС России, было отказано.

03 июля 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительными указанных решений Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 и обязании возместить НДС в размере 43 410 020 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2014 г. требования Общества удовлетворены в полном объеме.

Налоговым органом подана апелляционная жалоба на решение, рассмотрение жалобы назначено на 03 июля 2014 г.

16. ***21 мая 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №2 по результатам проведения выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов и сборов в 2008-2009 годах вынесено решение № 16-13-1/18 о привлечении ОАО «Газпром» к ответственности за совершение налогового правонарушения. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 7 751 527 909,91 руб., пени в размере 118 181 053,91 руб. и штраф в размере 161 432 273 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 4 349 957 139 руб.***

08 июня 2012 г. на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России.

16 октября 2013 г. в адрес Общества поступило решение ФНС России от 14 октября 2013 г. по апелляционной жалобе.

ФНС России изменила решение налоговой инспекции, отменив его в части отказа в возмещении НДС на сумму 23 383 781 руб., а в остальной части оставила решение без изменения.

12 ноября 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 по состоянию на 05 ноября 2013 г., выставленного на основании вступившего в силу решения от 21 мая 2012 г. № 16-13-1/18 и признании сумм налогов, пеней, штрафа, указанных в данном требовании, безнадежными к взысканию.

13 января 2014 г. производство по делу Арбитражным судом г. Москвы прекращено в связи с заявленным ОАО «Газпром» отказом от поданного заявления.

17. ***В феврале 2014 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2011 году, в размере 743 756 983,12 долларов США. Дата рассмотрения иска на текущий момент МКАС при ТПП РФ не определена.***

18. ***16 июня 2014 г. ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» задолженности за природный газ, поставленный в ноябре-декабре 2013 г. и апреле-мае 2014 г. по Контракту №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, и процентов на указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 000 000 долларов США. Дата рассмотрения дела на текущий момент не определена. 1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» представил объяснения ответчика на просьбу об арбитраже.***

19. ***16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. (по оценке истца – не менее 6 000 000 000 долларов США), и отмене положения Контракта №КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Дата рассмотрения дела на текущий момент не определена. 1 июля 2014 г. Газпром представил ответ на просьбу об арбитраже.***

20. ***10 июня 2014 г. Совет по конкуренции Литвы принял Постановление № 2S-3/2014 «О соответствии действий ОАО «Газпром» положениям постановления Совета по конкуренции Литвы № 1S-38 от 18 марта 2004 г.», которым на ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере более 123 млн литов. 30 июня 2014 г. ОАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд жалобу с требованием об отмене указанного постановления Совета по конкуренции Литвы как необоснованного.***

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***118 367 564 500***

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: ***118 367 564 500***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные акции:

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 эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***26.23 %***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)***

Место нахождения: ***Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

<u>Программа АДР 1 уровня.</u>

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.

<u>Закрытая программа АДР по Правилу 144А.</u>

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):
В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого 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 восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого 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 обращении 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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ОАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной

форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: ***В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.***

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: ***Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.***

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования путем размещения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Астрахань"***

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А

ИНН: ***3006006420***

ОГРН: ***1023001538460***

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

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

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

2.Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Уфа"***

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: ***0276053659***

ОГРН: ***1020202861821***

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

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

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

3.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

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: ***5003028155***

ОГРН: ***1025000651598***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Волгоград"***

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: ***3445042160***

ОГРН: ***1023403849182***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 трансгаз Нижний Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11

ИНН: ***5260080007***

ОГРН: ***1025203016332***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 газобезопасность"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром газобезопасность"***

Место нахождения

119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8 корп. 1

ИНН: ***5003028148***

ОГРН: ***1025000658187***

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

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

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

7.Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Махачкала"***

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.О. Булача

ИНН: ***0500000136***

ОГРН: ***1020502628486***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00038989%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00038989%***

8.Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"***

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: ***2636032629***

ОГРН: ***1022601940613***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 СБЫТ УКРАИНА"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"***

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 добыча Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Краснодар"***

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: ***2308065678***

ОГРН: ***1022301190471***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Санкт-Петербург"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3

ИНН: ***7805018099***

ОГРН: ***1027804862755***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 трансгаз Москва"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Москва"***

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: ***5003028028***

ОГРН: ***1025000653920***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

13.Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Надым"***

Место нахождения
629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул.Зверева, д. 1
ИНН: ***8903019871***
ОГРН: ***1028900578080***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00050563%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00050563%***

14.Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НГХК"***

Место нахождения
Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул.Южная, д. 2а
ИНН: ***8904006547***
ОГРН: ***1028900620264***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 добыча Оренбург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Оренбург"***

Место нахождения
460058 Россия, г. Оренбург, ул.Чкалова, д. 1/2
ИНН: ***5610058025***
ОГРН: ***1025601028221***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Чайковский"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Чайковский"***

Место нахождения
Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: ***5920000593***
ОГРН: ***1025902030780***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Самара"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Самара"***

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул.Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

ИНН: ***6315000291***

ОГРН: ***1026300956505***

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

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

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

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ухта"***

Место нахождения

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: ***1102024468***

ОГРН: ***1021100731190***

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

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

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

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Сургут"***

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул.Университетская, д. 1

ИНН: ***8617002073***

ОГРН: ***1028601679314***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.04337548%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.04337548%***

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Казань"***

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: ***1600000036***

ОГРН: ***1021603624921***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.01389129%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.01389129%***

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Томск"***

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: ***7017005289***

ОГРН: ***1027000862954***

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

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

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

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТюменНИИгипрогаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ТюменНИИгипрогаз"***

Место нахождения
625019 Россия, г. Тюмень, ул.Воровского, д. 2
ИНН: ***7203095297***
ОГРН: ***1027200786140***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Югорск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Югорск"***

Место нахождения
628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15
ИНН: ***8622000931***
ОГРН: ***1028601843918***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 трансгаз Екатеринбург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"***

Место нахождения
620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14
ИНН: ***6608007434***
ОГРН: ***1026604947852***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 Уренгой"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Уренгой"***

Место нахождения
629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8
ИНН: ***8904034784***
ОГРН: ***1028900628932***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Саратов"***

Место нахождения

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: ***6453010110***

ОГРН: ***1026403049815***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 добыча Ямбург"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ямбург"***

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: ***8904034777***

ОГРН: ***1028900624576***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 добыча Ноябрьск"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ноябрьск"***

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул.Республики, д. 20

ИНН: ***8905026850***

ОГРН: ***1028900706647***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00287241%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00287241%***

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром экспорт"***

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5 корп. литер А

ИНН: ***7706193766***

ОГРН: ***1027739898284***

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

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

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

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газфлот"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газфлот"***

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: ***7740000037***

ОГРН: ***1027700198635***

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

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

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

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром комплектация"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7740000044***
ОГРН: ***1027700501113***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Место нахождения
142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"
ИНН: ***7736046504***
ОГРН: ***1025007509768***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 сжиженный газ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром сжиженный газ"***

Место нахождения
Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а
ИНН: ***1660033036***
ОГРН: ***1021603628705***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 межрегионгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз"***

Место нахождения
142770 Россия, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А
ИНН: ***5003021311***
ОГРН: ***1025000653930***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.06119054%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.06119054%***

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НИИгазэкономика"***

Место нахождения
105066 Россия, г. Москва, ул.Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: ***7701022125***
ОГРН: ***1027739345842***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")***

Место нахождения
628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул.Островского, д. 16
ИНН: ***8617013614***
ОГРН: ***1028601679600***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 социнвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром социнвест"***

Место нахождения
197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А
ИНН: ***7736077414***
ОГРН: ***1037700253470***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром экспо"***

Место нахождения
117630 Россия, г. Москва, ул.Обручева, д. 27, корп. 2
ИНН: ***7736045557***
ОГРН: ***1027739087829***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 энерго"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энерго"***

Место нахождения
117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7736186950***
ОГРН: ***1027739841370***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Подземгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Подземгазпром"***

Место нахождения
117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7719002546***
ОГРН: ***1027739149447***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 связь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром связь"***

Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: ***7740000020***
ОГРН: ***1027739411457***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "Газпром охрана"***

Место нахождения
119991 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7736189037***
ОГРН: ***1027739190951***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 СПГ Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром СПГ Санкт-Петербург"***

Место нахождения
119571 Россия, г. Москва, Ленинский проспект, д. 154 корп. 2
ИНН: ***7728173890***
ОГРН: ***1027700311760***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 инвестхолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестхолдинг"***

Место нахождения
Россия, г.Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8
ИНН: ***5003029649***

ОГРН: ***1025000651675***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 газнадзор"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром газнадзор"***

Место нахождения
119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41 стр. 1
ИНН: ***7740000051***
ОГРН: ***1027700528019***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НПЦ Подземгидроминерал"***

Место нахождения
107023 Россия, г. Москва, ул.Большая Семеновская, д. 40
ИНН: ***0560022871***
ОГРН: ***1027700234210***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Темрюкмортранс"***

Место нахождения
353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт
ИНН: ***2352028354***
ОГРН: ***1022304743449***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 энергохолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
ИНН: ***7703323030***
ОГРН: ***1037739465004***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 ПХГ"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ПХГ"***

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: ***5003065767***

ОГРН: ***1075003001820***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 подземремонт Уренгой"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Уренгой"***

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "г"

ИНН: ***8904051130***

ОГРН: ***1078904001241***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 переработка"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром переработка"***

Место нахождения

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: ***1102054991***

ОГРН: ***1071102001651***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 трансгаз Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Краснодар"***

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: ***2308128945***

ОГРН: ***1072308003063***

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

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

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

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Оренбург"***

Место нахождения

460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А

ИНН: ***5610113519***

ОГРН: ***1075658006225***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 геологоразведка"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром геологоразведка"***

Место нахождения
Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70
ИНН: ***2460066149***
ОГРН: ***1042401809560***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 инвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***

Место нахождения
194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д
ИНН: ***7810483334***
ОГРН: ***1077847507759***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест Восток"***

Место нахождения
680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22
ИНН: ***2721152331***
ОГРН: ***1072721020041***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром центрремонт"***

Место нахождения
141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1
ИНН: ***5050073540***
ОГРН: ***1085050006766***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 шельф Южно-Сахалинск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"***

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск,, ул. Курильская, 40

ИНН: ***7725646034***

ОГРН: ***5087746110788***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 георесурс"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром георесурс"***

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: ***7709769582***

ОГРН: ***1077763601948***

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

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

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

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромтранс"***

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: ***7728262893***

ОГРН: ***1027728000871***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 СПГ Владивосток"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром СПГ Владивосток"***

Место нахождения

692720 Россия, Приморский край, Хасанский район, село Перевозное

ИНН: ***7736182401***

ОГРН: ***1037700086588***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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 капитал"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром капитал"***

Место нахождения

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: ***7726588547***

ОГРН: ***1087746212388***

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

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

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

63. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ямалгазинвест"***

Место нахождения
119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1
ИНН: ***7728149400***
ОГРН: ***1027700154261***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром информ"***

Место нахождения
117447 Россия, г. Москва, ул.Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3
ИНН: ***7727696104***
ОГРН: ***1097746469303***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

65. Полное фирменное наименование: Gazprom EP International B.V.
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

66. Полное фирменное наименование: Gazprom Sakhalin Holdings B.V.
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***97.011%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

67. Полное фирменное наименование: "Газпром (Ю.К.) Лтд."
Сокращенное фирменное наименование: ***"Газпром (Ю.К.) Лтд."***

Место нахождения
Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

68. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Иркутск"***

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: ***3812100646***

ОГРН: ***1073812008731***

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

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

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

69. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Кузнецк"***

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4

ИНН: ***4216000032***

ОГРН: ***1024201465551***

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

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

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

70. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газ-Ойл"***

Место нахождения

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: ***3906226250***

ОГРН: ***1103926016435***

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

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

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

71. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром телеком"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром телеком"***

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 62 стр. 2

ИНН: ***7728840569***

ОГРН: ***1137746329962***

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

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

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

72. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"***

Место нахождения

117311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: ***7736188555***

ОГРН: ***1027739075440***

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

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

73. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестпроект"***

Место нахождения
117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, дом 125 корп. А
ИНН: ***7708624200***
ОГРН: ***1067761855182***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

74. Полное фирменное наименование: Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"
Сокращенное фирменное наименование: ***Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"***

Место нахождения
220123 Беларусь, г. Минск, ул.В.Хоружей, д. 22
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ковыктанефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ковыктанефтегаз"***

Место нахождения
664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14
ИНН: ***3808069915***
ОГРН: ***1023801016887***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

76. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый Порт"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефть Новый Порт"***

Место нахождения
Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул.Республики, д. 72
ИНН: ***8901001822***
ОГРН: ***1118903004989***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***10%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

77. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Персонал"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром Персонал"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728794168***

ОГРН: ***5117746041860***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

78. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"***

Место нахождения
220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

79. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Чеченгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Чеченгаз"***

Место нахождения
Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д. 38
ИНН: ***2027000322***
ОГРН: ***1032001204465***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

80. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Чеченгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Чеченгазпром"***

Место нахождения
Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, ул.Моздокская, д. 35
ИНН: ***2014254979***
ОГРН: ***1062031010106***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

81. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газмаш"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газмаш"***

Место нахождения
109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13
ИНН: ***7709014944***
ОГРН: ***1027700008390***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

82. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Центргаз"***

Место нахождения
Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11
ИНН: ***7107002282***
ОГРН: ***1027100975538***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

83. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Востокгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Востокгазпром"***

Место нахождения
634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73
ИНН: ***7017005296***
ОГРН: ***1027000855111***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

84. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромтрубинвест"***

Место нахождения
156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1
ИНН: ***4401008660***
ОГРН: ***1024402233173***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

85. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Лазурная"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Лазурная"***

Место нахождения
354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103
ИНН: ***2319070831***
ОГРН: ***1132367004989***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***99.69%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром торгсервис"***

Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728187075***
ОГРН: ***1027739499622***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***99%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

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

87. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром промгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6
ИНН: ***7734034550***
ОГРН: ***1027700174061***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***98.71%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.36%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

88. Полное фирменное наименование: Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко
Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО Фонд "Будущее отечества"***

Место нахождения
121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8
ИНН: ***7704298734***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***96.2%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

89. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефть"***

Место нахождения
190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А
ИНН: ***5504036333***
ОГРН: ***1025501701686***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***90%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***90%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

90. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дальтрансгаз"***

Место нахождения
680509 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Солнечная, 1
ИНН: ***6500000930***
ОГРН: ***1032700295650***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***88%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***88%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

91. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром Армения"***

Место нахождения
375094 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

92. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром космические системы"***

Место нахождения
141112 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 77 Б
ИНН: ***5018035691***
ОГРН: ***1025002045177***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

93. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дружба"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дружба"***

Место нахождения
143397 Россия, город Москва, поселение Первомайское, деревня Рогозинино
ИНН: ***5030019801***
ОГРН: ***1025003747317***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

94. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром-Южная Осетия"***

Место нахождения
Южная Осетия, г. Цхинвал, ул.Сталина, д. 18
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***75%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***75%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

95. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Красноярскгазпром"***

Место нахождения
123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1
ИНН: ***2460040655***
ОГРН: ***1022401804820***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***75%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***75%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

96. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"***

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: ***8912002521***

ОГРН: ***1078911000992***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

97. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"***

Место нахождения

629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: ***8901023181***

ОГРН: ***1098901001143***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

98. Полное фирменное наименование: Shtokman Development AG

Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения

Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***75%***

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

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

99. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гипроспецгаз"***

Место нахождения

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: ***7815023475***

ОГРН: ***1027809223254***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***60%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***80%***

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

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

100. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВНИПИгаздобыча"***

Место нахождения

410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: ***6455010081***

ОГРН: ***1026403670127***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***56.67%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***73.37%***

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

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

101. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гипрогазцентр"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гипрогазцентр"***

Место нахождения
Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26
ИНН: ***5260900490***
ОГРН: ***1025203032800***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

102. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СевКавНИПИгаз"***

Место нахождения
355035 Россия, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 419
ИНН: ***2635000455***
ОГРН: ***1022601957916***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

103. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"***

Место нахождения
426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182
ИНН: ***1834100050***
ОГРН: ***1021801586047***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***56.68%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00008871%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00008871%***

104. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ДОАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"***

Место нахождения
142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28
ИНН: ***5036008524***
ОГРН: ***1025004704493***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***68%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

105. Полное фирменное наименование: Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество
Сокращенное фирменное наименование: ***СП ОАО "Брестгазоаппарат"***

Место нахождения

224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

106. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG

Сокращенное фирменное наименование: ***Nord Stream AG***

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 18, CH 6304 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***51%***

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

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

107. Полное фирменное наименование: South Stream Serbia AG

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Место нахождения

Швейцария, c/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***51%***

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

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

108. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромвьет"***

Место нахождения

Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. 1

ИНН: ***7736621909***

ОГРН: ***1107746743587***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***51%***

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

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

109. Полное фирменное наименование: Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Молдовагаз"***

Место нахождения

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул.Албишоара, д. 38

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***50%***

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

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

110. Полное фирменное наименование: "Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."

Сокращенное фирменное наименование: ***BSPC B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

111. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЦентрКаспнефтегаз"***

Место нахождения
117647 Россия, г. Москва, ул.Профсоюзная, д. 125
ИНН: ***7728297783***
ОГРН: ***1037728040668***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

112. Полное фирменное наименование: Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.
Сокращенное фирменное наименование: ***"ЮгоРосГаз" а.о.***

Место нахождения
11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

113. Полное фирменное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО "КазРосГаз"***

Место нахождения
050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

114. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Международный газотранспортный консорциум"***

Место нахождения
01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

115. Полное фирменное наименование: ROSUKRENERGO AG
Сокращенное фирменное наименование: ***ROSUKRENERGO AG***

Место нахождения
Швейцария, Bahnhotstrasse 7, CH-6300 Zug
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

116. Полное фирменное наименование: South Stream Hungary Zrt
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Zrt***

Место нахождения

H-1123 Венгрия, г. Будапешт, ул.Алкотас д. 50

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

117. Полное фирменное наименование: South Stream Bulgaria AD

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Bulgaria AD***

Место нахождения

1303 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, ул.Триуши, д. 8

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

118. Полное фирменное наименование: South Stream Greece S.A.

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Greece S.A.***

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике, авеню Мессогион, п/я 15231

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

119. Полное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Austria GmbH***

Место нахождения

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

120. Полное фирменное наименование: South Stream AG

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream AG***

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

121. Полное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC, gas transmission company

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Slovenia LLC***

Место нахождения

1000 Словения, г. Любляна, ул.Люблянской бригады, д. 11

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

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

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

122. Полное фирменное наименование: Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белгазпромбанк"***

Место нахождения

220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

123. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром автоматизация"***

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25

ИНН: ***7704028125***

ОГРН: ***1027700055360***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***49.62%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***65.57%***

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

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

124. Полное фирменное наименование: "Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЕвРоПол ГАЗ А.О.***

Место нахождения

00-342 Польша, Варшава, ул. Топель, д. 12

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

125. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Турусгаз"***

Место нахождения

06680 Турция, Кавакдыдере, Анкара, ул.Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***45%***

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

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

126. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Химсорбент"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Химсорбент"***

Место нахождения

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: ***5249041484***

ОГРН: ***1025201748098***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

127. Полное фирменное наименование: Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газтранзит"***

Место нахождения

04053 Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

128. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Севернефтегазпром"***

Место нахождения

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: ***8912001990***

ОГРН: ***1028900699035***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

129. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"***

Место нахождения

83004 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-Г

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***40%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***40%***

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

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

130. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: ***2902011879***

ОГРН: ***1022900838454***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

131. Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***35.54%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***35.54%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.02577337%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.02577337%***

132. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Горизонт-Холдинг"***

Место нахождения
117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН: ***7727644280***
ОГРН: ***1087746330187***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

133. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Латвияс Газе"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Латвияс Газе"***

Место нахождения
Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***34%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***34%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

134. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОРФИН"***

Место нахождения
461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2
ИНН: ***5638012824***
ОГРН: ***1025602722859***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***33.7%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***34.39%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00684943%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00684943%***

135. Полное фирменное наименование: Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество "STELLA VITAE"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "STELLA VITAE"***

Место нахождения
Литва, LT-92117, г. Клайпеда, ул. Данес, д. 15
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***30%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***30%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

136. Полное фирменное наименование: Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ***АОЗТ "ХЭК"***

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, ул.Гамалеи, д. 9
ИНН: ***7734021222***
ОГРН:
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.9%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.9%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

137. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Лидер" (Компания по управлению активами пенсионного фонда)
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Лидер"***

Место нахождения
Россия, г.Москва, Симферопольский б-р, д. 13
ИНН: ***5018026672***
ОГРН: ***1025002040250***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.714%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.714%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00001935%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00001935%***

138. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газум"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газум"***

Место нахождения
Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

139. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СР-ДРАГа"***

Место нахождения
117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН: ***7704011964***
ОГРН: ***1037739162240***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***20%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***20%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

140. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"***

Место нахождения
119606 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2
ИНН: ***7711052009***
ОГРН: ***1027739899879***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***17%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***17%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

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

141. Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"
Сокращенное фирменное наименование: ***АООТ "Моспромагроторгдом"***

Место нахождения
125195 Россия, г. Москва, ул.Смольная, д. 24
ИНН: ***7712035895***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***11.1%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***11.1%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

142. Полное фирменное наименование: "INTERCONNECTOR (UK) LIMITED"
Сокращенное фирменное наименование: ***"INTERCONNECTOR (UK) LTD."***

Место нахождения
Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***10%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

143. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Eesti Gaas"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Eesti Gaas"***

Место нахождения
10118 Эстония, г. Таллинн, ул. Лийвалайа, д. 9
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***6.38%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***6.38%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

144. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ПРИМОРСКИЙ ГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Приморгаз"***

Место нахождения
690016 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Борисенко, д 34
ИНН: ***2540007565***
ОГРН: ***1022501799440***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

145. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Великий Новгород"***

Место нахождения
Россия, г. Великий Новгород, ул. Загородная, д. 2 корп. 2
ИНН: ***5321039753***
ОГРН: ***1025300780812***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***21%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***21%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

146. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Норильскгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Норильскгазпром"***

Место нахождения
Россия, Красноярский край. г. Норильск
ИНН: ***2457002628***
ОГРН: ***1022401623408***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***38%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***38%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

147. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Омскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Омскоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Омск, ул. 4-я Челюскинцев, д. 6-А
ИНН: ***5503002042***
ОГРН: ***1035504001345***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***70.84%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***84.46%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

148. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Орел"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Орел"***

Место нахождения
Россия, г. Орел, ул. 7-е Ноября, д. 19-а
ИНН: ***5700000020***
ОГРН: ***1025700826667***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***32.91%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***32.91%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

149. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Оренбург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Оренбург"***

Место нахождения
460000 Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39
ИНН: ***5610010369***
ОГРН: ***1025601022512***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

150. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Пенза"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Пенза"***

Место нахождения
Россия, г. Пенза, ул. Максима Горького, д. 50
ИНН: ***5836611971***
ОГРН: ***1025801359858***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

151. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество"СЕВОСГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СЕВОСГАЗ"***

Место нахождения
362011 Россия, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д. 10
ИНН: ***1501001991***
ОГРН: ***1021500669497***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

152. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Смоленск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Смоленск"***

Место нахождения
214019 Россия, г. Смоленск, Трамвайный проезд, д. 10
ИНН: ***6731011930***
ОГРН: ***1026701455329***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***15.94%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15.94%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

153. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Вологдаоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Вологдаоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Вологда, ул. Саммера, д. 4а
ИНН: ***3525025360***
ОГРН: ***1023500873626***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

154. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалиноблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сахалиноблгаз"***

Место нахождения
Россия, Сахалинская область
ИНН: ***6506000609***
ОГРН: ***1026500885553***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***24.56%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***24.56%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

155. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Даггаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Даггаз"***

Место нахождения
Россия, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент
ИНН: ***0500000062***
ОГРН: ***1020502461792***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***48.2%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***48.2%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

156. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тула"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Тула"***

Место нахождения
Россия, Тульская область, город Тула, Мориса Тореза, д. 5а
ИНН: ***7107029245***
ОГРН: ***1027100507180***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***34.03%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***34.03%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

157. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Липецк"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Липецк"***

Место нахождения
Россия, г. Липецк, ул. Неделина, д. 25
ИНН: ***4824003938***
ОГРН: ***1024800823409***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

158. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Читаоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Читаоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Чита
ИНН: ***7536019006***
ОГРН: ***1027501147343***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

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

159. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саратовская область"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Саратовская область"***

Место нахождения
410017 Россия, г. Саратов, им. Н.Г.Чернышевского, д.90
ИНН: ***6454002828***
ОГРН: ***1026403350710***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

160. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Иркутской области
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Иркутскоблгаз"***

Место нахождения
Россия, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 13
ИНН: ***3800000750***
ОГРН: ***1023801009220***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

161. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Иваново"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Иваново"***

Место нахождения
153020 Россия, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59
ИНН: ***3730006498***
ОГРН: ***1023700530611***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***32.049%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

162. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Горно-Алтайгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Горно-Алтайгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, д. 261
ИНН: ***0400000132***
ОГРН: ***1020400741888***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

163. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Воронеж"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Воронеж"***

Место нахождения
394018 Россия, г. Воронеж, ул. Никитская, д. 50а
ИНН: ***3664000885***
ОГРН: ***1023601560036***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

164. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Архангельскоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Архангельск
ИНН: ***2900000543***
ОГРН: ***1022900531070***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***26.13%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***32.14%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

165. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ставрополь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Ставрополь"***

Место нахождения
355029 Россия, г. Ставрополь, проспект Кулакова, д. 1А
ИНН: ***2635014240***
ОГРН: ***1022601966551***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***24.4%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***28.476%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

166. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Биробиджаноблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Биробиджаноблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Биробиджан, ул. Школьная, д. 23
ИНН: ***7900000373***
ОГРН: ***1027900507304***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***57.4%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***57.6%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

167. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тверь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Тверь"***

Место нахождения
170005 Россия, г. Тверь, ул. Фурманова, д. 12/4
ИНН: ***6900000364***

ОГРН: ***1026900564129***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***22.7%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***22.7%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

168. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газоснабжению и газификации Томской области "Томскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 170
ИНН: ***7000000331***
ОГРН: ***1027000871150***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***52.25%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***52.25%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

169. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"***

Место нахождения
Россия, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, д. 40а
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***22.55%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***26.65%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

170. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Рязанская область"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Рязанская область"***

Место нахождения
390000 Россия, г. Рязань, ул. Семашко, д. 16
ИНН: ***6230006061***
ОГРН: ***1026201100386***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

171. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Самарагаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самарагаз"***

Место нахождения
443010 Россия, г.Самара, ул. Л. Толстого, д. 18а
ИНН: ***6315223001***
ОГРН: ***1026300968319***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

172. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Свердловскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Свердловскоблгаз"***

Место нахождения
620014 Россия, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 4А
ИНН: ***6660004997***
ОГРН: ***1026602346066***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***79.99%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***79.99%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

173. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сибирьгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сибирьгазсервис"***

Место нахождения
630005 Россия, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 124
ИНН: ***5407121939***
ОГРН: ***1025402479024***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

174. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Псков"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " Газпром газораспределение Псков"***

Место нахождения
180017 Россия, Псковская область, город Псков, ул.Рабочая, д. 5
ИНН: ***6027015076***
ОГРН: ***1026000964329***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

175. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Элиста"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Элиста"***

Место нахождения
358003 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Ленина, д. 272
ИНН: ***0814042970***
ОГРН: ***1030800746206***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

176. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Астраханьоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Астраханьоблгаз"***

Место нахождения
414024 Россия, г. Астрахань, ул. Ахшарумова, д. 76

ИНН: ***3017004224***
ОГРН: ***1023000832271***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

177. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество "Амургаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***"ОАО "Амургаз"***

Место нахождения
675011 Россия, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, д. 80
ИНН: ***2801018275***
ОГРН: ***1022800511832***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.49%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.49%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

178. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тюменоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тюменоблгаз"***

Место нахождения
Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163
ИНН: ***7203001570***
ОГРН: ***1037200571880***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.56%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.687%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

179. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кузбассгазификация"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кузбассгазификация"***

Место нахождения
Россия, г. Кемерово, ул. Красноармейская, д. 64
ИНН: ***4205001919***
ОГРН: ***1024240680091***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***78.4%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***78.4%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

180. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Курганоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Курганоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Курган
ИНН: ***4501003730***
ОГРН: ***1024500524234***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

181. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество " Газпром газораспределение Волгоград"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Волгоград"***

Место нахождения
403003 Россия, Волгоградская область, Городищенский район, р.п. Городище, р.п. Городище, пер. Красного Октября, д. 27
ИНН: ***3443013847***
ОГРН: ***1023402971514***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

182. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Владимир"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Владимир"***

Место нахождения
600017 Россия, г.Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3
ИНН: ***3328101380***
ОГРН: ***1023301461810***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***21.39%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***21.39%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

183. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Бурятгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Бурятгаз"***

Место нахождения
670023 Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Гурульбинская, д. 21
ИНН: ***0323040723***
ОГРН: ***1020300972647***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

184. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество " Газпром газораспределение Брянск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Брянск"***

Место нахождения
241033 Россия, г. Брянск, ул. Щукина, д. 54
ИНН: ***3234007455***
ОГРН: ***1033265000526***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

185. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нижний Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород"***

Место нахождения

603022 Россия, г. Н. Новгород, ул. Пушкина, д. 18

ИНН: ***5200000102***

ОГРН: ***1025203724171***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.54%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.54%***

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

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

186. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Киров"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " Газпром газораспределение Киров"***

Место нахождения

610035 Россия, г. Киров, ул.Пугачева, д. 4

ИНН: ***4346006589***

ОГРН: ***1024301312881***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.55%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.55%***

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

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

187. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Кострома"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Кострома"***

Место нахождения

Россия, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 9

ИНН: ***4400000193***

ОГРН: ***1024400528041***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***

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

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

188. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саранск"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Саранск"***

Место нахождения

Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Московская, д. 115

ИНН: ***1300020747***

ОГРН: ***1021300986640***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***33.897%***

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

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

189. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Карелгаз"***

Место нахождения

Россия, Республика Карелия, г. Петрозаводск

ИНН: ***1001000598***
ОГРН: ***1021000507725***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

190. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Курск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Курск"***

Место нахождения
Россия, г. Курск, ул. Аэродромная, д. 18
ИНН: ***4629015425***
ОГРН: ***1024600937371***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***56.98%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***56.98%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

191. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тамбов"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Тамбов"***

Место нахождения
392000 Россия, г. Тамбов, ул. Московская, д. 19 "Д"
ИНН: ***6832003117***
ОГРН: ***1026801221810***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

192. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кировгипрогаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кировгипрогаз"***

Место нахождения
610000 Россия, Кировская область, г, Киров, ул. Горбачева, д. 26
ИНН: ***4345083100***
ОГРН: ***1044316537100***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

193. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Мурманской области "Мурманоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Мурманоблгаз"***

Место нахождения
183032 Россия, г. Мурманск, проспект Кольский, д. 29
ИНН: ***5193101033***
ОГРН: ***1025100842360***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

194. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Калуга"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Калуга"***

Место нахождения
248003 Россия, г. Калуга, ул.Белинского, д. 2а
ИНН: ***4000000015***
ОГРН: ***1024001338206***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

195. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ленинградская область"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО " Газпром газораспределение Ленинградская область"***

Место нахождения
188218 Россия, Ленинградская область, Ломоносовский район, поселок Новоселье, Здание административного корпуса, Нежилое, Литер А,А1,
ИНН: ***4700000109***
ОГРН: ***1024702184715***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***32.3%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***32.3%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

196. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Алтайкрайгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Алтайкрайгазсервис"***

Место нахождения
656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Северо-Западная, д. 20
ИНН: ***2221024324***
ОГРН: ***1022200896101***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

197. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хабаровсккрайгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Хабаровсккрайгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 51
ИНН: ***2722010548***
ОГРН: ***1022701128317***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***20.55%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***23.62%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

198. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хакасгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Хакасгаз"***

Место нахождения
655004 Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Итыгина, д. 17
ИНН: ***1900016252***
ОГРН: ***1021900528462***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

199. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Челябинскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Челябинскоблгаз"***

Место нахождения
454092 Россия, г. Челябинск, ул. Курчатова, д. 6
ИНН: ***7451046233***
ОГРН: ***1027402907894***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***26.62%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***26.62%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

200. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ярославль"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Ярославль"***

Место нахождения
Россия, г. Ярославль, Суздальское шоссе, д. 33
ИНН: ***7604012347***
ОГРН: ***1027600677554***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

201. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Краснодар"***

Место нахождения
Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23
ИНН: ***2308021656***
ОГРН: ***1022301189790***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

202. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Майкоп"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Майкоп"***

Место нахождения
Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Апшеронская, д. 4

ИНН: ***0105018196***
ОГРН: ***1020100707318***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

203. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нальчик"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Нальчик"***

Место нахождения
Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Инессы Арманд, д. 30
ИНН: ***0711009650***
ОГРН: ***1020700738530***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

204. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Белгород"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Белгород"***

Место нахождения
308023 Россия, Белгородская область, г. Белгород, 5-й Заводской пер., д. 38
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

205. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гатчинагаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Гатчинагаз"***

Место нахождения
188304 Россия, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Л. Шмидта, д. 16
ИНН: ***4705006873***
ОГРН: ***1024701245942***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***23.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***23.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

206. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Московский газоперерабатывающий завод"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГПЗ"***

Место нахождения
Россия, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка
ИНН: ***5003055920***
ОГРН: ***1055011331264***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

207. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ижевск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределеие Ижевск"***

Место нахождения
426008 Россия, Удмуртия, г. Ижевск, ул. Коммунаров, д. 359
ИНН: ***1826000260***
ОГРН: ***1021801142142***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***25.002%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.002%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

208. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Ростовская газонаполнительная станция"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РГНС***

Место нахождения
344090 Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора (нежилое помещение) 146в
ИНН: ***6168000273***
ОГРН: ***1026104358862***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***41.8%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***41.8%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

209. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газстрой"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газстрой"***

Место нахождения
Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, д. 45а
ИНН: ***2027000330***
ОГРН: ***1032001204421***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

210. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саранскмежрайгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СМРГ"***

Место нахождения
Россия, Республика Мордовия, г. Саранск
ИНН: ***1328902450***
ОГРН: ***1041320005319***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

211. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тувгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тувгаз"***

Место нахождения

Россия, Республика Тыва, г. Кызыл, пер. Таежный, д. 19
ИНН: ***1701036078***
ОГРН: ***1031700523348***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

212. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Белоярскгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белоярскгаз"***

Место нахождения
Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Белоярский р-н, г. Белоярский, пер. Северный, д. 3
ИНН: ***8611000859***
ОГРН: ***1028601521882***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***15.13%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15.13%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

213. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Мегионгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГС"***

Место нахождения
628680 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, ул. Нефтепромышленная, д. 1
ИНН: ***8605001484***
ОГРН: ***1028601355584***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***15%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

214. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НефтеюганскГаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НефтеюганскГаз"***

Место нахождения
Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Западная зона, ул. Сургутская, здание № 17
ИНН: ***8604003792***
ОГРН: ***1028601259565***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***19.99%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***26.65%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

215. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Юграгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Юграгаз"***

Место нахождения
Россия, ХМАО-Югра, Тюменская область, г. Советский
ИНН: ***8615001194***
ОГРН: ***1028601843456***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***15%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

216. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Камчатгазпром"***

Место нахождения
Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

217. Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Cooperatie U.A.
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Cooperatie U.A.***

Место нахождения
Нидерланды, Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands,
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***99.9997%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

218. Полное фирменное наименование: Aktsiaselts "Vorguteenus Valdus"
Сокращенное фирменное наименование: ***AS "Vorguteenus Valdus"***

Место нахождения
10118 Эстония, г. Таллинн, ул.Лийвалайа, д. 9
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***6.38%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

219. Полное фирменное наименование: South Stream Transport B.V.
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Transport B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Parnassusweg 809, 1082 LZ Amsterdam, The Netherlands
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

220. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ачим сбыт"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ачим сбыт"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, шайхутддушкоул. Лужники 24 стр. 15
ИНН: ***7704866945***
ОГРН: ***1147746711562***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: ***%***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал:

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 финансовый 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 International Services Inc.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's»***

Место нахождения: ***Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.***

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.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***"BBB" (прогноз: "негативный")***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.04.2014	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" ("BBB") понижен со "стабильного" на "негативный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings Limited»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings Ltd.»***

Место нахождения: ***Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom***

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: "негативный")***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.03.2014	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" ("BBB") понижен со "стабильного" на "негативный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Moody's Investors Service Ltd.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Moody's»***

Место нахождения: ***Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007***

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: ***"Baa1" прогноз: "стабильный"***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.04.2014	"Baa1". Значение рейтинга поставлено на пересмотр с целью возможного понижения.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***5***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***23 673 512 900***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): ***0***

Количество объявленных акций: ***0***

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***0***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
30.12.1998	1-02-00028-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и

решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.
Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.
Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 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», акций обыкновенных ОАО «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», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

17 апреля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» перевела акции ОАО «Газпром» из Котировального списка «Б» в Котировальный список «А» второго уровня.

9 июня ЗАО «ФБ ММВБ" включила акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А4***
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-04-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***10.02.2010***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А6***
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-06-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***06.08.2009***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А7***
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-07-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***29.10.2009***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А8***
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-08-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***27.10.2011***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А9***
Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-09-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***12.02.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А10***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-10-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А11***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-11-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***24.06.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А12***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-12-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А13***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-13-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***26.06.2012***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А14***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-14-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: ***биржевые 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"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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 выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-05-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-06-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***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 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 серии 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: ***4B02-07-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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 серии 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: ***4B02-08-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-09***

Иные идентификационные признаки ценных 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: ***4B02-09-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-10***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***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: ***4B02-10-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-11***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***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: ***4B02-11-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-12-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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 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: ***4В02-13-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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 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: ***4В02-14-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-16-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-17-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-18***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-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"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***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 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 выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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 выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-21***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 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: ***4B02-21-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-22-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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 (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: ***4B02-23-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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 (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: ***4В02-24-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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 серии 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 выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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 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: ***4B02-28-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Номинал: ***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

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже

биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. 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».*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
- *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
- *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
- *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
- *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
- *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*

- ***Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».***
- ***Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».***
- ***Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».***
- ***Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».***
- ***Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».***
- ***Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».***
- ***Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».***
- ***Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».***
- ***Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».***
- ***Федеральный закон от 07.12.2011 № 414-ФЗ «О центральном депозитарии».***
- ***Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии».***
- ***Таможенный кодекс Таможенного союза.***

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

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

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: ***2009***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***25.06.2010***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***07.05.2010***

Дата составления протокола: ***30.06.2010***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

2.39

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

56 579 695 831

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

56 549 878 130.54

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***9.06***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.95***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2010

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2010***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***30.06.2011***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***12.05.2011***

Дата составления протокола: ***05.07.2011***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

3.85

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

91 143 024 665

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

91 112 109 130.98

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***25,00***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.97***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 29.08.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре

акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2011***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***29.06.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***10.05.2012***

Дата составления протокола: ***04.07.2012***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

8.97

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

212 351 410 713

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

212 275 948 474.05

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***24.14***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.96***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 28.08.2012

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2012***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***28.06.2013***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***13.05.2013***

Дата составления протокола: ***03.07.2013***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

5.99

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

141 804 342 271

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

141 714 102 048.04

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***25.49***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.94***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
27.08.2013

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2013***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***27.06.2014***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***17.07.2014***

Дата составления протокола: ***30.06.2014***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

7.20

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

170 449 292 880

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

0,00

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***27.13***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***0,00***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО «Газпром», – 31 июля 2014 г.;

дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «Газпром» лицам – 21 августа 2014 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А4***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-04-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***31.03.2005***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-04-00028-А от 19.08.2004***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***					

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,99	40,99	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	409 900 000	204 950 000	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	11.02.2009 12.08.2009	10.02.2010	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 229 700 000	1 434 650 000	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	85,71	100	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А6***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-06-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***20.09.2005***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-06-00028-А от 19.08.2004***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,65	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	346 500 000 5 000 000 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2009 06.08.2009	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 039 500 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А7***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-07-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***07.12.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-07-00028-А от 28.09.2006***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	33,86	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	30.04.2009 29.10.2009	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 015 800 000	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А8***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-08-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***07.12.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-08-00028-А от 28.09.2006***					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,90	34,90	34,90	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	349 000 000	349 000 000	349 000 000	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	30.04.2009 29.10.2009	29.04.2010 28.10.2010	28.04.2011 27.10.2011	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 047 000 000	1 396 000 000	1 745 000 000	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	60	80	100	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А9***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-09-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***27.03.2007***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-09-00028-А от 28.09.2006***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	180 250 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	18.02.2009 19.08.2009	17.02.2010 18.08.2010	16.02.2011 17.08.2011	15.02.2012 15.08.2012	13.02.2013 14.08.2013	12.02.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	901 250 000	1 261 750 000	1 622 250 000	1 982 750 000	2 343 250 000	2 523 500 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	35,71	50	64,29	78,58	92,86	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А11***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-11-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: ***28.07.2009***

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-11-00028-А от 11.09.2008***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)			***Купонный доход***			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	68,56	68,56	68,56	68,56	68,56	68,56
Размер доходов, подлежавших выплате о облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	342 800 000	685 600 000	685 600 000	685 600 000	685 600 000	342 800 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	24.06.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	342 800 000	1 028 400 000	1 714 000 000	2 399 600 000	3 085 200 000	3 428 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	10	30	50	70	90	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А13***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-13-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: ***28.07.2009***

Количество облигаций выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением***					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4-13-00028-А от 11.09.2008***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)			***Купонный доход***			

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	6 месяцев 2014
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	65,42	65,42	65,42	65,42	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	654 200 000	1 308 400 000	1 308 400 000	654 200 000	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	654 200 000	1 962 600 000	3 271 000 000	3 925 200 000	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	16,67	50	83,33	100,00	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-19***

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

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-19-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

Количество облигаций выпуска: ***15 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением***
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4В02-19-00028-А от 10.08.2011.***
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,% [(1)]	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

[(1)]По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4В02-19-00028-А (далее –биржевые облигации), по формуле:
Ki = (CPI – 100%) + 1%, где:

Ki – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.
2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.
3. В случае отсутст3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:
Ki = Rрефин
Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;
Rрефин – 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 Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-20***

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

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-20-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

Количество облигаций выпуска: ***15 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением***
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	***4B02-20-00028-A от 10.08.2011.***
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40
Размер доходов, подлежавших	546 000 000

выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,% [(1)]	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

[(1)]По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 432).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4В02-20-00028-А (далее –биржевые облигации), по формуле:
Ki = (CPI – 100%) + 1%, где:
Ki – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен
в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце,
за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)
уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.
2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.
3. В случае отсутст3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:
Ki = Rрефин
Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;
Rрефин – 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 Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

8.9. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.10. 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 к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», *ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047*
T: +7 495 967 6000, F:+7 495 967 6001, www.pwc.ru

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях капитала за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», *ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047*
Т: +7 495 967 6000, F:+7 495 967 6001, www.pwc.ru

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

28 апреля 2014

Москва, Российская Федерация

М.Е. Тимченко, Директор (квалификационный аттестат № 01-000267),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Газпром»

Свидетельство о государственной регистрации № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 2 августа 2002 г. за № 1027700070518

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, 16

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	1 января 2012 г. (изменено)
	Активы			
	Оборотные активы			
8	Денежные средства и их эквиваленты	689 130	425 720	504 766
8	Денежные средства с ограничением к использованию	401	5 530	6 290
9	Краткосрочные финансовые активы	24 502	16 962	23 991
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 032 026	940 732	782 562
11	Товарно-материальные запасы	569 724	462 746	411 108
	НДС к возмещению	341 315	395 368	303 454
	Прочие оборотные активы	205 572	173 745	216 122
		2 862 670	**2 420 803**	**2 248 293**
	Внеоборотные активы			
12	Основные средства	8 940 088	7 949 170	6 852 103
13	Гудвил	151 189	146 587	102 800
14	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	549 684	541 113	608 775
15	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	437 349	479 138	504 671
16	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	168 904	161 704	181 138
17	Прочие внеоборотные активы	326 352	258 321	288 360
		10 573 566	**9 536 033**	**8 537 847**
	Итого активы	**13 436 236**	**11 956 836**	**10 786 140**
	Обязательства и капитал			
	Краткосрочные обязательства			
18	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	895 694	1 038 993	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	17 750	7 990	44 115
19	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	146 095	122 450	100 324
20	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	331 926	322 633	362 536
		1 391 465	**1 492 066**	**1 311 577**
	Долгосрочные обязательства			
21	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 470 002	1 177 959	1 174 283
24	Резервы предстоящих расходов и платежей	330 580	336 543	264 466
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	558 869	443 804	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	50 966	26 519	47 699
		2 410 417	**1 984 825**	**1 904 343**
	Итого обязательства	**3 801 882**	**3 476 891**	**3 215 920**
	Капитал			
25	Уставный капитал	325 194	325 194	325 194
25	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(104 094)	(104 605)
25	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	9 098 315	7 949 633	7 052 257
		9 319 590	**8 170 733**	**7 272 846**
33	Неконтролирующая доля участия	314 764	309 212	297 374
	Итого капитал	**9 634 354**	**8 479 945**	**7 570 220**
	Итого обязательства и капитал	**13 436 236**	**11 956 836**	**10 786 140**

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2014 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 85 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
26	Выручка от продаж	5 249 965	4 766 495
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	5 850	2 821
27	Операционные расходы	(3 600 908)	(3 421 847)
27	Чистое (начисление) восстановление резерва под обесценение активов и прочих резервов	(67 698)	3 208
	Прибыль от продаж	**1 587 209**	**1 350 677**
28	Финансовые доходы	129 523	308 489
28	Финансовые расходы	(284 107)	(247 168)
14	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	56 670	145 192
	(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(3 212)	546
	Прибыль до налогообложения	**1 486 083**	**1 557 736**
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(201 872)	(280 070)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(118 506)	(25 251)
22	Налог на прибыль	(320 378)	(305 321)
	Прибыль за год	**1 165 705**	**1 252 415**
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
24	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	55 424	(69 801)
	Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**55 424**	**(69 801)**
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	12 578	(17 499)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	10 100	1 885
	Курсовые разницы	56 847	(34 792)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(2 305)	806
	Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**77 220**	**(49 600)**
	Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога	**132 644**	**(119 401)**
	Совокупный доход за год	**1 298 349**	**1 133 014**
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ОАО «Газпром»	1 139 261	1 224 474
33	Неконтролирующей доле участия	26 444	27 941
		1 165 705	**1 252 415**
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ОАО «Газпром»	1 267 383	1 106 984
	Неконтролирующей доле участия	30 966	26 030
		1 298 349	**1 133 014**
30	**Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)**	**49,64**	**53,35**

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2014 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 85 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
31	**Чистые денежные средства от операционной деятельности**	**1 747 863**	**1 472 779**
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
12	Капитальные вложения	(1 397 195)	(1 349 114)
	Чистое изменение займов выданных	(4 043)	(5 566)
	Полученные проценты	31 565	24 379
12, 28	Капитализированные и уплаченные проценты	(64 148)	(66 873)
34, 35	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(127 284)	(55 810)
14	Вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия	(14 679)	(15 063)
14	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	103 636	179 020
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 693)	(1 141)
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	(1 634)	2 952
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(1 475 475)**	**(1 287 216)**
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
21	Поступления по долгосрочным займам	506 172	233 931
21	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(332 814)	(259 653)
	Чистое поступление (погашение) выпущенных векселей	52	(2)
20	Поступления по краткосрочным заемным средствам	61 261	169 847
20	Погашение краткосрочных заемных средств	(105 230)	(175 408)
25	Уплаченные дивиденды	(137 227)	(197 037)
28	Уплаченные проценты	(27 876)	(26 819)
25	Продажа собственных акций	175	511
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	5 129	760
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	**(30 358)**	**(253 870)**
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	21 380	(10 739)
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**263 410**	**(79 046)**
8	**Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года**	425 720	504 766
8	**Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года**	**689 130**	**425 720**

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2014 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 85 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

			Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»					
Прим.		Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу
	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991
5	Эффект от изменений в учетной политике		-	-	(190 725)	(190 725)	(46)	(190 771)
	Сальдо на 1 января 2012 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 605)	7 052 257	7 272 846	297 374	7 570 220
	Прибыль за год (изменено)		-	-	1 224 474	1 224 474	27 941	1 252 415
	Прочий совокупный (расход) доход:							
24, 33	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(69 801)	(69 801)	-	(69 801)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(17 499)	(17 499)	-	(17 499)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	1 885	1 885	-	1 885
25, 33	Курсовые разницы		-	-	(32 792)	(32 792)	(2 000)	(34 792)
33	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	717	717	89	806
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (изменено)		-	-	1 106 984	1 106 984	26 030	1 133 014
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(3 726)	(3 726)	(10 869)	(14 595)
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(16)	(16)	-	(16)
25	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	511	-	511	-	511
25, 33	Объявленные дивиденды		-	-	(205 866)	(205 866)	(3 323)	(209 189)
	Сальдо на 31 декабря 2012 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 094)	7 949 633	8 170 733	309 212	8 479 945
	Прибыль за год		-	-	1 139 261	1 139 261	26 444	1 165 705
	Прочий совокупный доход (расход):							
24, 33	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	55 296	55 296	128	55 424
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	12 578	12 578	-	12 578
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	10 100	10 100	-	10 100
25, 33	Курсовые разницы		-	-	52 314	52 314	4 533	56 847
33	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(2 166)	(2 166)	(139)	(2 305)
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.		-	-	1 267 383	1 267 383	30 966	1 298 349
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(597)	(597)	4 905	4 308
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(240)	(240)	-	(240)
25	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	175	-	175	-	175
25, 33	Объявленные дивиденды		-	-	(137 464)	(137 464)	(10 719)	(148 183)
33	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 31 декабря 2013 г.	23,0	325 194	(103 919)	9 098 315	9 319 590	314 764	9 634 354

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2014 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 85 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают 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. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».
Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ, услуг.
Среднесписочная численность работников за 2013 и 2012 гг. составила 429 тыс. и 422 тыс. человек соответственно.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации (см. Примечание 38).

Политическая и экономическая нестабильность, существующая угроза санкций, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых инструментов, указанных в Примечании 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности дочерних компаний, доли участия в ассоциированных компаниях и совместной деятельности. Существенные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2013 и 2012 гг. приводятся ниже.

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77% (см. Примечание 34).

В мае 2012 года Группа приобрела 18,48% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 18 458 млн. руб. с оплатой денежными средствами, увеличив долю до 87,51%, в результате чего Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100%. Разница между уплаченными денежными средствами и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 9 842 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов (см. Примечание 35).

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных компаний и совместной деятельности в консолидированную финансовую отчетность

Дочерние компании

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (1) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (2) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (3) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие, как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрываются отдельно.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

При приобретении дочерних компаний, включая компании, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения компании, а в случае, когда приобретение долей в компании осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения, возникающие после даты приобретения, будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и неконтролирующая доля участия

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в компании доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего общества, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние общества, головной компании. Группа учитывает операции, относящиеся к неконтролирующей доли участия, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая неконтролирующая доля участия в приобретаемой компании устанавливается в размере неконтролирующей доли участия в чистой справедливой стоимости указанных статей.

Совместная деятельность

Группа применила МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (МСФО (IFRS) 11) ко всей совместной деятельности, начиная с 1 января 2012 г. Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность может осуществляться в форме совместных операций или совместных предприятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы.

Совместные операции – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместных операциях отражается через признание: активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно; обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместного контроля; выручки от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместных операций; и расходов, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

Совместное предприятие – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы. В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестиции и отражает такие инвестиции в учете с использованием метода долевого участия.

Влияние данного изменения учетной политики на консолидированный бухгалтерский баланс и консолидированные отчеты о совокупном доходе и движении денежных средств представлено в Примечании 5.24.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Ассоциированные компании

К ассоциированным компаниям относятся компании, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними компаниями и не представляют собой долю участия в совместной деятельности. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и убытках ассоциированных компаний после приобретения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной компании отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную компанию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной компании или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной компании.

5.2 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

Учет финансовых поручительств

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально и (2) наиболее вероятной оценке руководства предстоящих расходов по погашению обязательства на отчетную дату.

Раскрытие информации о справедливой стоимости

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.3 Производные финансовые инструменты

Группа при совершении торговых биржевых операций использует производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Учетная политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

В рамках обычной деятельности Группа заключает контракты на покупку и продажу газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров. Большинство этих контрактов заключаются с целью осуществления поставок для обеспечения обязательств по продажам, а также для внутреннего потребления и, вследствие этого, не учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (МСФО (IAS) 39).
Покупка и продажа газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, которые не предполагают фактическую поставку в соответствии с ожидаемой операционной деятельностью Группы или по которым соответствующими контрактами предусмотрен взаимозачет встречных требований, учитываются как производные финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39. Такие инструменты классифицируются как предназначенные для торговли и соответствующие прибыли и убытки отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи, отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

5.4 Хеджирование

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования. Группа использует только хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за изменения курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока. Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыли и убытки, относящиеся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносятся в состав прибылей и убытков. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые не являются инструментами хеджирования, признаются в составе прибылей и убытков.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе капитала, переносится в состав прибылей и убытков.

5.5 Финансовые активы, не являющиеся производными

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

(а) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе,
(б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и
(в) займы и дебиторская задолженность.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки – по амортизированной или справедливой стоимости – на каждую отчетную дату.

а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается, главным образом, для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе», признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Группа не имела существенных финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в дальнейшем. Справедливая стоимость котируемых долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости финансового инструмента при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков. Справедливая стоимость некотируемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

в) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Снижение стоимости финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из прочего совокупного дохода в прибыли и убытки текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Для долевых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прочего совокупного дохода. Восстановление резервов, относящихся к финансовым активам, учитывающимся по балансовой стоимости, не производится.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

5.6 Опционы на покупку и продажу активов

Опционы на покупку и продажу активов отражаются в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. В случае положительной справедливой стоимости опциона для опциона на покупку, он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для опциона на продажу – как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.7 Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.8 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по ставке 18% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленного при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг), либо дата оплаты, частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0%, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0%, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

Суммы входного НДС по приобретенным ценностям, подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оборотных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5.9 Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), относящийся к добыче углеводородов, включая природный газ и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого.

В отношении природного газа и газового конденсата НДПИ рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку: по природному газу - 622 руб. за тыс. куб. м, начиная с 1 июля 2013 г., 582 руб. за тыс. куб. м за период с 1 января по 30 июня 2013 г. и 509 руб. за тыс. куб. м в 2012 г.; по газовому конденсату - 590 руб. за тонну с 1 января 2013 и 556 руб. за тонну в 2012 г.

НДПИ по добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную специфическую налоговую ставку (470 руб. за тонну начиная с 1 января 2013 и 446 руб. за тонну в 2012 г.), скорректированную на коэффициенты, учитывающие динамику мировых цен на нефть, общую величину и степень выработанности запасов конкретного участка недр. С 1 сентября 2013 года на основании Федерального закона № 213-ФЗ от 23 июля 2013 г. для расчета НДПИ по нефти были добавлены коэффициенты, снижающие ставку налога в отношении трудноизвлекаемых запасов. Кроме того, по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов РФ, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

Налог на добычу полезных ископаемых учитывается в составе операционных расходов.

5.10 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, участниками которого, помимо России, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. Согласно Постановлению Правительства РФ № 754 от 30 августа 2013 г. при реализации природного газа за пределы Таможенного союза вывозные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30% от таможенной стоимости экспортируемого природного газа.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

В отношении реализации нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза в соответствии с Федеральным законом № 239-ФЗ от 3 декабря 2012 г., начиная с 1 апреля 2013 г. Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г. утверждены Методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития РФ осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.11 Акциз на операции с нефтепродуктами

Акциз взимается с некоторых операций с нефтепродуктами. В настоящий момент, к подакцизным нефтепродуктам относятся только бензин, моторные масла и дизельное топливо, в то время как нефть, газовый конденсат и природный газ не относятся к подакцизным товарам. В рамках деятельности Группы акцизом облагаются операции по передаче компаниям Группы – собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефтепродуктов, раскрываемую в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.12 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

5.13 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором объект находится.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой предприятие заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, предприятие должно определить сумму затрат по займам, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по займам применительно к займам предприятия, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

	Годы
Трубопроводы	25-33
Скважины	7-40
Машины и оборудование	10-18
Здания	30-40
Дороги	20-40
Объекты социальной сферы	10-40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.
Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

5.14 Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже и стоимости от использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в генерирующие единицы, на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других генерирующих единиц.

Гудвил, возникающий в результате объединения компаний, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной финансовой отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей единице. При оценке возможного обесценения гудвила, балансовая стоимость генерирующей единицы, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода, по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.15 Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который выдан займ.

5.16 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда высока вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

5.17 Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в финансовую отчетность каждого дочернего общества Группы, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, валюте представления Группы.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных компаний и совместной деятельности пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих компаний пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 32,73 и 30,37 на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 44,97 и 40,23 на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

5.18 Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы, включая резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и обязательствам по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

5.19 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ОАО «Газпром» компаниями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма, за вычетом налога на прибыль, включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.
В случае если в договоре предусмотрено обязательство обратного выкупа собственных акций и других долевых финансовых инструментов за денежные средства или другие финансовые активы, такое обязательство признается по приведенной стоимости исходя из цены выкупа. При первоначальном признании этого обязательства, его справедливая стоимость корректирует капитал. При этом сумма, уплачиваемая сверх рыночной стоимости данного опциона, учитывается в составе капитала. Группа не имела подобных договоров в текущем и предыдущем периодах.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

5.20 Признание выручки

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата и электрической и тепловой энергии для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС) и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Цены на газ, реализуемый в европейские страны, в основном, рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего Советского Союза, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются в контрактах с европейскими покупателями.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Торговые операции без фактической поставки

Контракты на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенные с целью совершения торговых операций без фактической поставки, а не исходя из собственного уровня потребления, такие как контракты на продажу или покупку сырья, по которым может быть произведен нетто-расчет с использованием денежных средств или путем заключения другого контракта, учитываются по справедливой стоимости, и соответствующие доходы и расходы признаются как чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки. Эти контракты являются производными финансовыми инструментами, попадающими под действие МСФО (IAS) 39 как для целей оценки так и для целей раскрытия информации.

Финансовый результат, полученный по контрактам на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенных с целью торговли, показан нетто. Такая деятельность осуществляется, в основном, дочерним обществом Группы «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и относится частично к контрактам на торговлю газом, нефтью, энергией и правами на выбросы загрязняющих веществ.

5.21 Проценты

Процентные расход и доход отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентного дохода входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а процентный доход после этого признается на основе той же эффективной процентной ставки.

5.22 Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5.23 Вознаграждения сотрудников

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 24).

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся.

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 24). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает и риск, связанный с активами пенсионного плана, и ожидаемой датой реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе чтобы распределить регулярные затраты в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.24 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

В 2013 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 г. и имеют отношение к ее деятельности.

Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2013 году

Группа применила новые стандарты по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10), МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (МСФО (IFRS) 11), МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (МСФО (IFRS) 12). Новые стандарты вводят новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. Данные изменения потребовали пересмотра показателей консолидированной финансовой отчетности за предыдущие отчетные периоды. Влияние новых стандартов описано ниже.

Применение МСФО (IFRS) 12 привело к раскрытию в настоящей консолидированной финансовой отчетности дополнительной информации о финансовом положении и результатах деятельности ассоциированных компаний и совместных предприятий (см. Примечание 14) и неконтролирующей доле участия (см. Примечание 33).

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) ввели группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только форму представления информации и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) установил единое для МСФО руководство по оценке справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не изменяет положения о том, в каких случаях предприятие должно использовать справедливую стоимость, а предоставляет руководство по порядку расчета справедливой стоимости, когда ее применение необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Группой. МСФО (IFRS) 13 также привел к раскрытию дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности, в частности о финансовых активах и обязательствах по уровням использования рыночной информации для определения их справедливой стоимости (см. Примечание 40).

МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам» внес существенные изменения в признание и измерение расходов при начислении обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, а также в раскрытие обязательств по вознаграждениям работникам. Влияние измененного стандарта описано ниже.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7), требуют раскрытия, которое позволит оценить влияние на консолидированную финансовую отчетность соглашений о взаимозачете, включая потенциальную возможность для компании реализовать ее право на взаимозачет (см. Примечание 41).

Также в 2013 году Группа применила следующие новые стандарты: изменения к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (МСФО (IAS) 32), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), МСФО (IAS) 32, МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы, кроме описанных ниже.

(а) Применение МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»

Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется на совместные операции и совместные предприятия в зависимости от прав и обязательств, закрепленных в соглашении о совместной деятельности, а не в зависимости от юридической структуры совместной деятельности. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в ОАО «Томскнефть» ВНК, «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и «Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.», которые были классифицированы как совместные операции. Совместная деятельность, классифицируемая в качестве совместного предприятия, продолжает учитываться по методу долевого участия. Согласно переходным правилам, указанным в МСФО (IFRS) 11, Группа применяет новую учетную политику для отражения операций по совместной деятельности. Группа прекратила признание инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, и отразила свою долю в активах и обязательствах в отношении совместных операций.

Группа оценила стоимость активов и обязательств путем распределения балансовой стоимости инвестиции на 1 января 2012 г. на основе информации, полученной при использовании метода долевого участия.

(б) Поправки к МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам»

С 1 января 2013 г. Группа применила поправки к МСФО (IAS) 19 ретроспективно в соответствии с переходными правилами стандарта. Измененный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам.

Наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности в результате применения изменений МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актуарные прибыли и убытки» переименованы в «Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности», признаются теперь в прочем совокупном доходе в момент возникновения и более не переносятся на будущее, используя «коридорный» подход, и не отражаются в составе прибылей и убытков. До вступления в силу изменений стандарта в соответствии с «коридорным» подходом актуарные прибыли и убытки по активам и обязательствам пенсионного плана отражались в составе прибылей и убытков в течение среднего оставшегося периода службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышали «коридор» в размере 10% от непризнанной прибыли или убытка. В результате применения новых правил непризнанные актуарные убытки в сумме 142 587 млн. руб. и 174 447 млн. руб. по состоянию на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Соответственно, чистые активы/обязательства по пенсионному плану изменились на эти суммы, а операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., уменьшились на 164 449 млн. руб.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

- Стоимость прошлых услуг, представляющая собой изменение пенсионных обязательств Группы в отношении ранее оказанных работниками услуг при пересмотре программ пенсионного обеспечения, немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся. В результате непризнанные расходы по стоимости прошлых услуг в сумме 47 124 млн. руб. и 43 216 млн. руб. на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Неисполненные на отчетную дату пенсионные обязательства, возникающие при пересмотре программ пенсионного обеспечения, больше не распределяются на стоимость будущих услуг. Влияние на чистую прибыль или убыток за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., было несущественным.

Влияние применения данных изменений на консолидированный бухгалтерский баланс представлено ниже:

	1 января 2012 г.		**31 декабря 2012 г.**	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	**Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности**	**Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»**	**Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности**
Всего чистые активы (обязательства) (ранее опубликовано)	**248 001**	**(95 678)**	**214 838**	**(111 052)**
Актуарные убытки	(136 585)	(6 002)	(130 459)	(43 988)
Стоимость прошлых услуг	-	(47 124)	-	(43 216)
Всего чистые активы (обязательства) (изменено)	**111 416**	**(148 804)**	**84 379**	**(198 256)**

- В соответствии с принятыми изменениями, чистые процентные доходы или расходы рассчитываются с применением к чистым активам или обязательствам по пенсионному плану единой определяемой в начале года ставки. Ранее процентные расходы и ожидаемые доходы по пенсионному плану, обеспеченному пенсионными активами, определялись по разным ставкам применительно к обязательствам и активам данного плана. В результате принятых изменений операционные расходы увеличились на 18 858 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

- Изменения влияния предельной величины актива признаются теперь в прочем совокупном доходе в момент возникновения (за вычетом сумм, включенных в чистый процентный расход). Это привело к увеличению операционных расходов в сумме 107 646 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

Влияние применения новых МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IAS) 19 на отчетность Группы представлено ниже.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 1 января 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики: для совместных операций	Корректировки в связи с изменением учетной политики: в части резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	Изменено
	Активы				
	Оборотные активы				
	Денежные средства и их эквиваленты	501 344	3 422	-	504 766
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 877	2 413	-	6 290
	Краткосрочные финансовые активы	23 991	-	-	23 991
	Дебиторская задолженность и предоплата	784 053	(1 491)	-	782 562
	Товарно-материальные запасы	407 530	3 578	-	411 108
	НДС к возмещению	303 454	-	-	303 454
	Прочие оборотные активы	216 044	78	-	216 122
		2 240 293	**8 000**	**-**	**2 248 293**
	Внеоборотные активы				
12	Основные средства	6 718 575	133 528	-	6 852 103
	Гудвил	102 800	-	-	102 800
	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	715 966	(107 191)	-	608 775
	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	517 097	(12 426)	-	504 671
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	181 138	-	-	181 138
	Прочие внеоборотные активы	424 827	118	(136 585)	288 360
		8 660 403	**14 029**	**(136 585)**	**8 537 847**
	Итого активы	**10 900 696**	**22 029**	**(136 585)**	**10 786 140**
	Обязательства и капитал				
	Краткосрочные обязательства				
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	804 644	(42)	-	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	44 036	79	-	44 115
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	93 707	6 617	-	100 324
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	366 868	(4 332)	-	362 536
		1 309 255	**2 322**	**-**	**1 311 577**
	Долгосрочные обязательства				
	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 173 294	989	-	1 174 283
24	Резервы предстоящих расходов и платежей	206 734	4 606	53 126	264 466
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	402 728	15 167	-	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	47 694	5	-	47 699
		1 830 450	**20 767**	**53 126**	**1 904 343**
	Итого обязательства	**3 139 705**	**23 089**	**53 126**	**3 215 920**
	Капитал				
	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
	Выкупленные собственные акции	(104 605)	-	-	(104 605)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	7 242 982	(1 014)	(189 711)	7 052 257
		7 463 571	**(1 014)**	**(189 711)**	**7 272 846**
33	Неконтролирующая доля участия	297 420	(46)	-	297 374
	Итого капитал	**7 760 991**	**(1 060)**	**(189 711)**	**7 570 220**
	Итого обязательства и капитал	**10 900 696**	**22 029**	**(136 585)**	**10 786 140**

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики: для совместных операций	Корректировки в связи с изменением учетной политики: в части резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	Изменено
	Активы				
	Оборотные активы				
8	Денежные средства и их эквиваленты	419 536	6 184	-	425 720
8	Денежные средства с ограничением к использованию	3 658	1 872	-	5 530
9	Краткосрочные финансовые активы	16 962	-	-	16 962
10	Дебиторская задолженность и предоплата	940 106	626	-	940 732
11	Товарно-материальные запасы	459 534	3 212	-	462 746
	НДС к возмещению	395 250	118	-	395 368
	Прочие оборотные активы	173 700	45	-	173 745
		2 408 746	**12 057**	**-**	**2 420 803**
	Внеоборотные активы				
12	Основные средства	7 818 392	130 778	-	7 949 170
13	Гудвил	146 587	-	-	146 587
14	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	653 187	(112 074)	-	541 113
15	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	491 018	(11 880)	-	479 138
16	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	161 701	3	-	161 704
17	Прочие внеоборотные активы	388 508	272	(130 459)	258 321
		9 659 393	**7 099**	**(130 459)**	**9 536 033**
	Итого активы	**12 068 139**	**19 156**	**(130 459)**	**11 956 836**
	Обязательства и капитал				
	Краткосрочные обязательства				
18	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 040 274	(1 281)	-	1 038 993
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 463	527	-	7 990
19	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	115 273	7 177	-	122 450
20	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	326 807	(4 174)	-	322 633
		1 489 817	**2 249**	**-**	**1 492 066**
	Долгосрочные обязательства				
21	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 177 934	25	-	1 177 959
24	Резервы предстоящих расходов и платежей	243 506	5 833	87 204	336 543
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	429 305	14 499	-	443 804
	Прочие долгосрочные обязательства	26 483	36	-	26 519
		1 877 228	**20 393**	**87 204**	**1 984 825**
	Итого обязательства	**3 367 045**	**22 642**	**87 204**	**3 476 891**
	Капитал				
25	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
25	Выкупленные собственные акции	(104 094)	-	-	(104 094)
25	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	8 170 631	(3 335)	(217 663)	7 949 633
		8 391 731	**(3 335)**	**(217 663)**	**8 170 733**
33	Неконтролирующая доля участия	309 363	(151)	-	309 212
	Итого капитал	**8 701 094**	**(3 486)**	**(217 663)**	**8 479 945**
	Итого обязательства и капитал	**12 068 139**	**19 156**	**(130 459)**	**11 956 836**

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Прим.	**Сверка консолидированного отчета о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.**	**Ранее опублико-вано**	**Корректировки в связи с изменением учетной политики**		**Изменено**
			для совместных операций	**в части резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности**	
26	Выручка от продаж	4 764 411	2 084	-	4 766 495
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	2 821	-	-	2 821
27	Операционные расходы	(3 481 264)	17 568	41 849	(3 421 847)
27	Чистое восстановление резерва под обесценение активов и прочих резервов	3 208	-	-	3 208
	Прибыль от продаж	**1 289 176**	**19 652**	**41 849**	**1 350 677**
28	Финансовые доходы	307 871	618	-	308 489
28	Финансовые расходы	(247 138)	(30)	-	(247 168)
14	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	161 500	(16 308)	-	145 192
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	546	-	-	546
	Прибыль до налогообложения	**1 511 955**	**3 932**	**41 849**	**1 557 736**
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(276 045)	(4 025)	-	(280 070)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(25 344)	93	-	(25 251)
22	Налог на прибыль	(301 389)	(3 932)	-	(305 321)
	Прибыль за год	**1 210 566**	**-**	**41 849**	**1 252 415**
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
24	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	(69 801)	(69 801)
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**-**	**-**	**(69 801)**	**(69 801)**
	(Расход) доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(17 499)	-	-	(17 499)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 885	-	-	1 885
	Курсовые разницы	(32 366)	(2 426)	-	(34 792)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	806	-	-	806
	Итого расход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**(47 174)**	**(2 426)**	**-**	**(49 600)**
	Прочий совокупный расход за год, за вычетом налога	**(47 174)**	**(2 426)**	**(69 801)**	**(119 401)**
	Совокупный доход (расход) за год	**1 163 392**	**(2 426)**	**(27 952)**	**1 133 014**
	Прибыль за год, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	1 182 625	-	41 849	1 224 474
	Неконтролирующей доле участия	27 941	-	-	27 941
		1 210 566	**-**	**41 849**	**1 252 415**
	Совокупный доход за год, относящийся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	1 137 257	(2 321)	(27 952)	1 106 984
	Неконтролирующей доле участия	26 135	(105)	-	26 030
		1 163 392	**(2 426)**	**(27 952)**	**1 133 014**
30	**Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)**	**51,53**	**-**	**1,82**	**53,35**

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Сверка консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	Ранее опублико-вано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
		для совместных операций	в части резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	
Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 445 617	27 162	-	1 472 779
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 267 310)	(19 906)	-	(1 287 216)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(249 381)	(4 489)	-	(253 870)
Влияния изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(10 734)	(5)	-	(10 739)
(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	**(81 808)**	**2 762**	**-**	**(79 046)**

Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9) (выпущен в ноябре 2009 года с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, декабре 2011 года и ноябре 2013 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Правление КМСФО опубликовало поправку к МСФО (IFRS) 9, которая переносит дату вступления в силу МСФО (IFRS) 9, с годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, на годовые периоды, начинающиеся с 1 января 2015 года или после этой даты. Данная поправка была опубликована в результате решения Правления продлить срок работы по оставшимся этапам проекта замещения МСФО (IAS) 39, который должен был закончиться в июне 2011 года. Ожидается, что применение этого стандарта не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное) представляют собой изменения в нескольких стандартах, включая следующие:

- В МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия, если активы сегмента раскрываются в отчетности.

- Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 не предполагало отмену возможности оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное) представляют собой изменения в нескольких стандартах, включая следующие:

- В МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности.
- Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры о купле-продаже нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

6.1 Консолидация дочерних обществ

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние общества в консолидированной финансовой отчетности Группы.

6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 38).

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей и возмещаемой стоимости долга, равной текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления (и восстановления) резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечание 10).

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Обесценение основных средств и гудвила

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконта.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится проверка на обесценение. Для целей проверки на обесценение, Группа рассматривает деятельность по добыче, транспортировке и поставке газа как часть единой газовой генерирующей единицы и оценивает соответствующий гудвил на данном уровне. Магистральные трубопроводы Группы Газпром составляют единую систему газоснабжения, обеспечивающую поставку газа потребителям России, стран бывшего СССР и Европы. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортировке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту.

Стоимость от использования активов или генерирующих единиц, связанных с добычей газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем. Начисления резерва под снижение стоимости основных средств представлены в Примечании 12.

Учет резервов на обесценение

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

6.4 Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10% меньше или на 10% больше, чем по оценке руководства компании, сумма амортизационных отчислений была бы на 46 462 млн. руб. больше или на 38 014 млн. руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (2012 г.: больше на 38 272 млн. руб. или меньше на 31 313 млн. руб.).

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта, руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из напрямую или косвенно наблюдаемых рыночных данных (Уровень 2 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с классификацией финансовых инструментов. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях разработанных Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к третьему уровню по классификации производных финансовых инструментов (см. Примечание 40).

Оценка существенности непосредственного влияния на справедливую стоимость требует суждения и может оказать эффект на классификацию производных финансовых инструментов по уровням.

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

6.8 Учет активов и обязательств пенсионного плана

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 24). Фактические результаты могут отличаться от расчетных и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «Газфонд», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 представлено в Примечании 24. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

6.9 Соглашения о совместной деятельности

При применении МСФО (IFRS) 11 Группа применила суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместной деятельности совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определила тип соглашения о совместной деятельности исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятий решений, согласованных участниками в договоре о совместной деятельности, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и финансовые доходы и расходы также не распределяются по операционным сегментам.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор-тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере-работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.									
Выручка по сегментам	**662 593**	**949 287**	**3 210 204**	**37 640**	**698 535**	**1 362 414**	**375 589**	**234 037**	**7 530 299**
Выручка от межсегментных продаж	653 921	786 022	247 053	35 679	488 319	10 701	-	-	2 221 695
Выручка от внешних продаж	8 672	163 265	2 963 151	1 961	210 216	1 351 713	375 589	234 037	5 308 604
Финансовый результат по сегментам	**62 594**	**55 109**	**917 896**	**4 882**	**109 581**	**149 994**	**39 218**	**12 059**	**1 351 333**
Амортизация	132 185	366 861	14 241	15 220	75 872	34 696	26 409	19 384	684 868
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	852	2 446	12 442	374	28 271	(937)	(9)	13 231	56 670
За год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (изменено)									
Выручка по сегментам	**553 945**	**860 029**	**2 883 411**	**33 598**	**715 843**	**1 219 142**	**343 509**	**233 487**	**6 842 964**
Выручка от межсегментных продаж	544 819	734 643	235 430	32 286	440 283	9 927	-	-	1 997 388
Выручка от внешних продаж	9 126	125 386	2 647 981	1 312	275 560	1 209 215	343 509	233 487	4 845 576
Финансовый результат по сегментам	**25 846**	**56 104**	**660 882**	**5 619**	**163 359**	**80 473**	**32 835**	**1 078**	**1 026 196**
Амортизация	110 970	328 157	10 460	13 370	66 889	31 084	20 872	18 453	600 255
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 026	2 994	35 552	(165)	84 169	7 889	-	13 727	145 192

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Финансовый результат по отчетным сегментам	1 339 274	1 025 118
	Финансовый результат по прочим сегментам	12 059	1 078
	Итого финансовый результат по сегментам	**1 351 333**	**1 026 196**
	Разница в амортизации основных средств*	265 849	254 565
	(Расходы) по обязательствам пенсионного плана	(28 063)	(4 936)
28	Чистые финансовые (расходы) доходы	(154 584)	61 321
	(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(3 212)	546
14	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	56 670	145 192
12	Восстановление раннее созданного резерва под обесценение стоимости незавершенного капитального строительства	-	47 574
	Прочее	(1 910)	27 278
	Прибыль до налогообложения	**1 486 083**	**1 557 736**

*Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким, как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	5 074 567	4 612 089
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	234 037	233 487
Выручка от внешних продаж по сегментам	**5 308 604**	**4 845 576**
Разницы по внешним продажам*	(58 639)	(79 081)
Выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе	**5 249 965**	**4 766 495**

* Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 г.									
Активы по сегментам	2 051 204	5 271 761	1 394 112	242 198	1 585 429	1 121 301	798 781	669 682	13 134 468
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	31 032	74 292	73 339	6 090	228 612	17 575	439	118 305	549 684
Капитальные вложения	257 407	380 547	36 085	23 524	223 557	113 254	77 191	102 285	1 213 850
По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)									
Активы по сегментам	1 875 535	5 275 864	1 217 828	220 581	1 399 797	1 048 925	592 251	587 508	12 218 289
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	27 699	54 197	74 170	4 025	262 202	17 253	448	101 119	541 113
Капитальные вложения	232 705	563 825	47 166	18 247	121 167	134 163	54 851	61 086	1 233 210

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе:

Прим.		31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
	Активы по отчетным сегментам	12 464 786	11 630 781
	Активы по прочим сегментам	669 682	587 508
	Итого активы по сегментам	**13 134 468**	**12 218 289**
	Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 600 509)	(1 850 808)
12	Капитализированные проценты по займам	378 792	323 480
	Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 886	91 281
8	Денежные средства и их эквиваленты	689 130	425 720
8	Денежные средства с ограничением к использованию	401	5 530
9	Краткосрочные финансовые активы	24 502	16 962
	НДС к возмещению	341 315	395 368
	Прочие оборотные активы	205 572	173 745
16	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	168 904	161 704
13	Гудвил	151 189	146 587
	Прочие внеоборотные активы	326 352	258 321
	Межсегментные активы	(671 612)	(645 226)
	Прочее	211 846	235 883
	Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	**13 436 236**	**11 956 836**

*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанными с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, такими как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ или поправки связанные, с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также краткосрочные и долгосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные и долгосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор-тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден-сата	Пере-работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
31 декабря 2013 г.	155 578	290 678	534 370	9 599	225 777	287 677	49 088	125 339	1 678 106
31 декабря 2012 г. (изменено)	135 554	426 987	599 617	9 844	165 515	260 159	32 360	146 937	1 776 973

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе:

Прим.		31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
	Обязательства по отчетным сегментам	1 552 767	1 630 036
	Обязательства по прочим сегментам	125 339	146 937
	Итого обязательства по сегментам	**1 678 106**	**1 776 973**
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	17 750	7 990
20	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	331 926	322 633
21	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 470 002	1 177 959
24	Резервы предстоящих расходов и платежей	330 580	336 543
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	558 869	443 804
	Прочие долгосрочные обязательства	50 966	26 519
	Дивиденды	3 791	1 779
	Межсегментные обязательства	(671 612)	(645 226)
	Прочее	31 504	27 917
	Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	**3 801 882**	**3 476 891**

8 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	568 663	315 503
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	120 467	110 217
	689 130	**425 720**

В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов, в сумме ноль млн. руб. и 3 658 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, в которых размещены денежные средства. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Денежные средства в кассе	570	475
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	592 621	307 061
Внешний кредитный рейтинг В	8 061	93 698
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	87 878	24 486
Итого денежные средства и их эквиваленты	**689 130**	**425 720**

Опубликованный агентством Standard & Poor's по состоянию на 31 декабря 2013 г. суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации – BBB (прогноз стабильный).

9 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	**22 355**	**15 021**
Облигации	5 681	1 606
Долевые ценные бумаги	16 674	13 415
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	**2 147**	**1 941**
Облигации	-	910
Векселя	2 147	1 031
Итого краткосрочные финансовые активы	**24 502**	**16 962**

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам, присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	4 725	1 598
Внешний кредитный рейтинг В	2 296	1 558
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	807	391
	7 828	**3 547**

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 315 332 млн. руб. и 256 334 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	751 219	654 262
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 18 139 млн. руб. и 16 664 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	175 066	144 637
	926 285	798 899
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 670 млн. руб. и 622 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	105 741	141 833
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**1 032 026**	**940 732**

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно 505 462 млн. руб. и 415 159 млн. руб. дебиторской задолженности покупателей и заказчиков за вычетом резерва на снижение стоимости выражены в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро.

Прочая дебиторская задолженность включает, в основном, задолженность российских покупателей.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 38 568 млн. руб. и 29 409 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной. В основном, указанная задолженность относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен ниже в таблице:

Срок давности от установленного срока погашения	**31 декабря**	
	2013 г.	**2012 г.**
до 6 месяцев	24 835	17 198
от 6 до 12 месяцев	8 471	6 192
от 1 до 3 лет	5 004	5 870
свыше 3 лет	258	149
	38 568	**29 409**

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 340 576 млн. руб. и 261 503 млн. руб. без учета резерва была обесцененной, и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. сумма резерва составила 315 332 млн. руб. и 256 334 млн. руб. соответственно. Обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и страны бывшего СССР. Согласно оценке руководства, ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Суммы резерва 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом резерва 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
до 6 месяцев	53 956	31 742	(38 077)	(29 895)	15 879	1 847
от 6 до 12 месяцев	29 322	33 108	(25 279)	(30 203)	4 043	2 905
от 1 до 3 лет	108 828	81 835	(103 687)	(81 466)	5 141	369
свыше 3 лет	148 470	114 818	(148 289)	(114 770)	181	48
	340 576	**261 503**	**(315 332)**	**(256 334)**	**25 244**	**5 169**

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 687 407 млн. руб. и 619 684 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение покупателей по географическому признаку. Анализ кредитного качества этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	326 093	280 902
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	157 360	127 569
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	126 183	124 656
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	36 850	36 994
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	1 687	5 713
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	39 234	43 850
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	**687 407**	**619 684**

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		Прочая дебиторская задолженность	
	За год, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	256 334	207 981	16 664	17 474
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	72 847	57 150	6 351	1 314
Списание дебиторской задолженности в течение года**	(1 302)	(1 320)	(4 326)	(833)
Восстановление ранее созданного резерва*	(12 547)	(7 477)	(550)	(1 291)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	**315 332**	**256 334**	**18 139**	**16 664**

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в Чистое (начисление) восстановление резерва под обесценение активов и прочих резервов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

** Если отсутствует вероятность получения денежных средств по обесцененной дебиторской задолженности, под которую ранее создавался резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Газ в трубопроводах и хранилищах	350 537	257 321
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 4 306 млн. руб. и 3 805 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	110 323	97 894
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 589 млн. руб. и 671 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	24 693	25 562
Нефть и продукты переработки	84 171	81 969
	569 724	**462 746**

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубо-проводы	Сква-жины	Машины и обору-дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер-шенное строи-тельство	Итого
По состоянию на 1 января 2012 г. (изменено)								
Первоначальная стоимость	2 340 105	1 041 422	2 233 925	2 026 471	446 275	89 055	1 835 541	10 012 794
Накопленная амортизация	(1 025 597)	(376 636)	(910 751)	(671 134)	(146 728)	(29 845)	-	(3 160 691)
Остаточная стоимость на 1 января 2012 г. (изменено)	**1 314 508**	**664 786**	**1 323 174**	**1 355 337**	**299 547**	**59 210**	**1 835 541**	**6 852 103**
Амортизация	(61 514)	(41 719)	(144 250)	(76 972)	(17 466)	(2 523)	-	(344 444)
Поступление	3 047	804	12 205	2 785	4 358	1 273	1 324 642	1 349 114
Приобретение дочерних обществ	282	153	18 270	29 872	1 464	-	50 468	100 509
Курсовая разница	(1 843)	(1 630)	(3 555)	(3 971)	(2 035)	(34)	(1 599)	(14 667)
Передача	642 693	148 066	505 902	360 821	308	3 957	(1 661 747)	-
Выбытие	(935)	(2 785)	(10 781)	(8 054)	(1 424)	(880)	(18 520)	(43 379)
Уменьшение резерва на снижение стоимости	76	52	182	30	-	-	49 594	49 934
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)	**1 896 314**	**767 727**	**1 701 147**	**1 659 848**	**284 752**	**61 003**	**1 578 379**	**7 949 170**
По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)								
Первоначальная стоимость	2 978 567	1 183 507	2 767 829	2 402 697	456 046	93 181	1 578 379	11 460 206
Накопленная амортизация	(1 082 253)	(415 780)	(1 066 682)	(742 849)	(171 294)	(32 178)	-	(3 511 036)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)	**1 896 314**	**767 727**	**1 701 147**	**1 659 848**	**284 752**	**61 003**	**1 578 379**	**7 949 170**
Амортизация	(76 672)	(46 717)	(183 432)	(87 682)	(21 037)	(2 616)	-	(418 156)
Поступление	358	45 611	10 045	3 242	41 202	410	1 212 280	1 313 148
Приобретение дочерних обществ	19	21	98 418	13 655	-	-	18 960	131 073
Курсовая разница	799	3 595	4 692	5 583	2 590	2	1 455	18 716
Передача	109 193	132 309	364 491	359 766	609	2 691	(969 059)	-
Выбытие	(613)	(19 029)	(5 275)	(7 417)	(2 048)	(260)	(19 175)	(53 817)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	(46)	(46)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	**1 929 398**	**883 517**	**1 990 086**	**1 946 995**	**306 068**	**61 230**	**1 822 794**	**8 940 088**
По состоянию на 31 декабря 2013 г.								
Первоначальная стоимость	3 089 096	1 344 235	3 233 208	2 777 460	498 399	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	(1 159 698)	(460 718)	(1 243 122)	(830 465)	(192 331)	(33 507)	-	(3 919 841)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	**1 929 398**	**883 517**	**1 990 086**	**1 946 995**	**306 068**	**61 230**	**1 822 794**	**8 940 088**

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 54 047 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 42 873 млн. руб. и 43 378 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.

В связи с введением в эксплуатацию в октябре 2012 г. первого пускового комплекса Бованенковского месторождения Группа восстановила раннее созданный резерв под обесценение стоимости незавершенного капитального строительства в отношении Бованенковского и Харасавэйского месторождений, а также железной дороги «Обская-Бованенково». Сумма восстановления резерва отражена по строке «Чистое восстановление (начисление) резерва под обесценение активов и прочих резервов» и составляет 47 574 млн. руб.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 463 млн. руб. и 778 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные проценты по займам на сумму 66 357 млн. руб. и 66 873 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 6,09% и 6,85% за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных займов.

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на добычу и незавершенное строительство), представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Баланс на начало года	111 290	94 929
Поступление	78 792	20 060
Выбытие	(5 710)	(3 699)
Баланс на конец года	**184 372**	**111 290**

13 ГУДВИЛ

Изменение гудвила дочерних обществ представлено в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
Гудвил дочерних обществ	**2013 г.**	**2012 г.**
Гудвил дочерних обществ на начало года	146 587	102 800
Поступления	4 602	44 128
Выбытия	-	(341)
Гудвил дочерних обществ на конец года	**151 189**	**146 587**

Поступление гудвила дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в основном, включает в себя оценку гудвила по ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 35).

Гудвил, возникший в результате объединения компаний, был распределен по соответствующим генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Добыча, транспортировка и поставка газа	70 638	70 567
Переработка	43 469	43 469
Добыча нефти и газового конденсата	27 564	25 952
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	9 518	6 599
Итого гудвил дочерних обществ	**151 189**	**146 587**

При оценке обесценения гудвила учетная стоимость генерирующих единиц (включая гудвил) сопоставлялась с их оценочной стоимостью в использовании, рассчитанной как приведенная стоимость будущих денежных потоков, продисконтированных по состоянию на 31 декабря 2013 г. с использованием ставки, отражающей временную стоимость денег и специфические риски, на которые не были скорректированы будущие денежные потоки соответствующих генерирующих единиц. Группа применяла ставки дисконтирования в диапазоне от 11% до 14%.

Оценки будущих денежных потоков основываются на управленческой информации Группы, включая прогноз цен на товары и ожидаемые объемы добычи, а также доступную рыночную информацию и покрывают периоды, соответствующие ожидаемым срокам службы активов генерирующих единиц. Группа использовала постоянный или снижающийся темп роста денежных потоков за пределами горизонта прогнозирования по соответствующим генерирующим единицам.

14 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря 2013 г.	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2012 г. (изменено)	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (изменено)
36	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	126 976	149 208	(18 949)	12 303
36	Группа Газпромбанк	ассоциированная	100 612	86 569	11 997	12 841
36,37	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	67 868	88 862	41 338	72 013
36,37	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	43 851	35 870	2 538	2 608
36	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	ассоциированная	40 302	38 216	4 809	4 710
36	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	совместное предприятие	24 165	24 328	(130)	(314)
	«Штокман Девелопмент АГ»	совместное предприятие	23 216	21 783	(248)	(369)
36,37	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	18 802	17 347	(240)	386
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	11 528	12 198	1 492	3 416
	ЗАО «Ачимгаз»	совместное предприятие	9 956	5 933	4 023	1 413
36	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	9 819	12 819	4 659	8 485
36	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	4 959	4 414	470	449
36	АО «Газум»	ассоциированная	4 515	4 089	369	425
36	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	2 258	1 128	1 130	554
36	АО «Лиетувос дуйос»*	ассоциированная	1 359	2 937	281	324
	АО «Амбер Грид»*	ассоциированная	1 206	-	25	-
36	«РосУкрЭнерго АГ»**	ассоциированная	-	-	-	17 017
35,36	ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	-	-	-	-	4 269
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг.)		58 292	35 412	3 106	4 662
			549 684	**541 113**	**56 670**	**145 192**

* В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы.

** В июне 2012 г. «РосУкрЭнерго АГ» объявило о выплате дивидендов, относящихся к результатам деятельности компании за 2011 год. Ввиду отсутствия уверенности в получении данных дивидендов, Группа признала долю в прибыли компании только в июле 2012 г., когда денежные средства были получены от «РосУкрЭнерго АГ». По состоянию на 31 декабря 2013 г. ОАО «Газпром» владеет 50% долей участия в «РосУкрЭнерго АГ» с нулевой балансовой стоимостью финансового вложения в компанию.

*** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (Примечание 35).

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., включает дополнительный расход, признанный в первом квартале 2013 г., в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

14 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия представлено в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Стоимость инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия на начало года	**541 113**	**608 775**
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	56 670	145 192
Доходы, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий	(95 574)	(134 670)
Погашение подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций	-	(49 925)
Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	10 100	1 885
Курсовые разницы	15 879	(5 503)
Приобретение контроля над ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 35)	-	(43 650)
Прочие приобретения и выбытия	21 496	19 009
Стоимость инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия на конец года	**549 684**	**541 113**

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
АО «Латвияс Газе»	5 702	4 806
АО «Лиетувос дуйос»	3 065	3 924
АО «Амбер Грид»	2 170	-

14 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Крупнейшие ассоциированные компании и совместные предприятия

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря*	
				2013 г.	2012 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
АО «Амбер Грид»	Литва	Литва	Транспортировка газа	37	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»**	Турция	Турция	Продажа газа	71	71
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	Германия	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Ливия	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Германия	Продажа газа	50	50
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Узбекистан	Швейцария	Добыча газа	50	50
ОАО «Газпромбанк»***	Россия	Россия	Банковская деятельность	37	38
АО «Газум»	Финляндия	Финляндия	Продажа газа	25	25
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Латвия	Транспортировка и продажа газа	34	34
АО «Лиетувос дуйос»	Литва	Литва	Продажа газа	37	37
АО «Молдовагаз»	Молдова	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Норд Стрим АГ»	Россия, Германия	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»****	Россия	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	50	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Украина	Швейцария	Продажа газа	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Россия	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Россия	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Турция	Продажа газа	45	45
«Штокман Девелопмент АГ»**	Россия	Швейцария	Разработка и добыча газа	75	75
ООО «Ямал развитие»*****	Россия	Россия	Инвестиционная, управление активами	50	50

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** Инвестиция в компании отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компаний в соответствии с положениями учредительных документов.

*** Эффективная доля Группы в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31 декабря 2013 г. уменьшилась с 38% до 37% по причине снижения доли участия дочернего общества ООО «Новфинтех» в ОАО «Газпромбанк» с 6,33% до 3,45%.

**** В июне 2013 г. компания ОАО «НОВАТЭК» приобрела дополнительно 1% долю в ЗАО «Нортгаз» путем выкупа дополнительной эмиссии акций. В результате данной сделки доля Группы в ЗАО «Нортгаз» уменьшилась с 51% до 50%.

***** ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В декабре 2013 г. ООО «Ямал развитие», совместное предприятие Группы, приобрело 60% долю в компании «Артик Раша Б.В.» за 2 940 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. «Артик Раша Б.В.» принадлежит доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 24,40% до 38,46%.

14 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных компаниях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных компаний и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и расчетной величиной доли Группы в их чистых активах преимущественно относятся к курсовым разницам.

	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	Группа Газпромбанк*	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
По состоянию на 31 декабря 2013 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.			
Денежные средства и их эквиваленты	28 208	555 362	2 320
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	18 630	1 642 781	99 143
Внеоборотные активы	340 358	1 325 951	561 909
Итого активы	**387 196**	**3 524 094**	**663 372**
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	24 010	2 486 052	94 222
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	40 365	85 117	83 675
Долгосрочные финансовые обязательства	33 271	646 366	181 573
Прочие долгосрочные обязательства	44 804	26 380	153 014
Итого обязательства	**142 450**	**3 243 915**	**512 484**
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	**244 746**	**280 179**	**150 888**
Процент участия в голосующих акциях	50%	37%	50%
Стоимость инвестиции	**126 976**	**100 612**	**67 868**
Выручка от продаж	193 038	154 537	238 294
Амортизация	(83 110)	(28 823)	(52 852)
Процентный доход	1 623	213 196	412
Процентный расход	(1 478)	(128 476)	(9 852)
Налог на прибыль	(4 731)	(10 539)	(64 423)
Прибыль (убыток) за год	**(40 001)**	**32 062**	**82 675**
Прочий совокупный доход за год	**-**	**791**	**3 493**
Совокупный доход (расход) за год	**(40 001)**	**32 853**	**86 168**
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий	**(3 354)**	**(2 197)**	**(62 236)**
По состоянию на 31 декабря 2012 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.			
Денежные средства и их эквиваленты	32 117	466 896	3 444
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	17 822	1 251 408	46 471
Внеоборотные активы	395 884	1 003 841	549 426
Итого активы	**445 823**	**2 722 145**	**599 341**
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	21 092	1 922 066	38 958
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	34 137	76 064	31 231
Долгосрочные финансовые обязательства	36 956	447 522	206 216
Прочие долгосрочные обязательства	61 257	31 926	143 945
Итого обязательства	**153 442**	**2 477 578**	**420 350**

14 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	Группа Газпромбанк*	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	**292 381**	**244 567**	**178 991**
Процент участия в голосующих акциях	50%	38%	50%
Стоимость инвестиции	**149 208**	**86 569**	**88 862**
Выручка от продаж	198 682	150 115	294 525
Амортизация	(28 304)	(24 875)	(45 827)
Процентный доход	1 249	175 716	259
Процентный расход	(1 526)	(114 575)	(8 380)
Налог на прибыль	(5 835)	(12 146)	(68 672)
Прибыль за год	**24 679**	**31 329**	**144 025**
Прочий совокупный расход за год	**-**	**(3 647)**	**(2 471)**
Совокупный доход за год	**24 679**	**27 682**	**141 554**
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий	**(6 544)**	**(2 623)**	**(61 497)**

* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
По состоянию на 31 декабря 2013 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.				
«Норд Стрим АГ»	347 736	259 696	36 829	5 080
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	278 127	197 070	539 801	19 934
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	228 280	168 198	15 832	(501)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	49 122	9 952	11 259	(107)
«Винтерсхалл АГ»	45 700	24 533	54 395	3 045
ЗАО «Нортгаз»	42 691	36 527	11 360	2 424
АО «Газум»	34 563	16 501	48 240	1 416
«Штокман Девелопмент АГ»	33 773	1 997	-	(330)
ЗАО «Ачимгаз»	31 917	10 891	12 757	8 257
АО «Латвияс Газе»	31 087	11 686	24 123	1 382
ТОО «КазРосГаз»	21 361	1 722	29 436	9 318
АО «Амбер Грид»	12 705	7 043	944	65
АО «Лиетувос дуйос»	10 434	4 555	18 694	759
По состоянию на 31 декабря 2012 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.				
«Норд Стрим АГ»	313 704	241 346	24 730	5 114
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	292 996	216 498	453 805	23 156
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	175 793	80 558	5 088	1 229
«Винтерсхалл АГ»	53 521	29 512	112 562	6 971
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	47 890	11 751	11 873	962
АО «Газум»	33 639	17 281	51 098	1 700
«Штокман Девелопмент АГ»	30 958	2 160	-	(596)
ЗАО «Нортгаз»	30 044	27 833	8 831	1 458
ТОО «КазРосГаз»	28 186	2 550	45 939	17 013
АО «Латвияс Газе»	25 617	9 001	24 411	1 320
АО «Лиетувос дуйос»	20 772	10 145	21 685	875
ЗАО «Ачимгаз»	18 626	6 744	5 721	3 293

15 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 14 083 млн. руб. и 12 797 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	160 957	175 878
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 587 млн. руб. и 359 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	276 392	303 260
	437 349	**479 138**

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 160 957 млн. руб. и 175 878 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 146 648 млн. руб. и 165 997 млн. руб. соответственно.

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	120 834	137 524
Долгосрочная дебиторская задолженность, в отношении которой был создан резерв	54 185	51 039
Сумма резерва на конец года	(14 083)	(12 797)
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не обесцененной	21	112
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**160 957**	**175 878**

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	66 808	68 578
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 133	4 677
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность*	45 893	64 269
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	**120 834**	**137 524**

*Прочая долгосрочная дебиторская задолженность включает предоплату в сумме 2 450 млн. руб. и 5 365 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные, в основном, с целью финансирования капитального строительства, как имеющие надежное кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	12 797	17 893
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	2 833	24
Восстановление ранее созданного резерва*	(1 547)	(5 120)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	**14 083**	**12 797**

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в Чистое (начисление) восстановление резерва под обесценение активов и прочих резервов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

16 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Долевые ценные бумаги*	167 985	160 050
Долговые ценные бумаги	919	1 654
	168 904	**161 704**

* По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 135 910 млн. руб. и 110 370 млн. руб. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 168 904 млн. руб. и 161 704 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 629 млн. руб. и 2 059 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Долговые ценные бумаги включают в себя государственные облигации, корпоративные облигации и векселя, находящиеся на балансе компаний Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	161 704	181 138
Увеличение (уменьшение) справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	6 991	(19 192)
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	10 033	1 308
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(10 254)	(1 056)
Восстановление (начисление) резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	430	(494)
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	**168 904**	**161 704**

По данной категории активов максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости долговых ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи. Величина обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе рыночных котировок.

17 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. прочие внеоборотные активы включают НДС к возмещению по незавершенному строительству в сумме 74 711 млн. руб. и 89 128 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 111 160 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно (см. Примечание 24).

18 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	282 285	273 062
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	315 511	343 730
Производные финансовые инструменты	10 361	27 001
Прочая кредиторская задолженность*	151 831	260 681
	759 988	904 474

18 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	133 411	132 435
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	2 295	2 084
	135 706	134 519
	895 694	**1 038 993**

*По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2010 по 2013 гг., в сумме 8 430 млн. руб. и 115 255 млн. руб. соответственно (см. Примечание 26).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 120 080 млн. руб. и 109 383 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

19 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
НДС	58 411	52 763
Налог на добычу полезных ископаемых	49 625	40 145
Налог на имущество	17 724	11 833
Акциз	8 866	8 469
Прочие налоги	11 469	9 240
	146 095	**122 450**

20 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Краткосрочные займы и векселя к уплате:		
Займы и векселя к уплате в российских рублях	25 742	22 869
Займы в иностранной валюте	13 843	42 896
	39 585	65 765
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 21)	292 341	256 868
	331 926	**322 633**

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Краткосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	8,39%	9,01%
Краткосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	4,08%	2,95%
Краткосрочные рублевые займы с плавающей ставкой процента	6,01%	-
Краткосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	1,58%	1,94%

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

21 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
Долгосрочные займы и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.[2]	Долл. США	2019	74 927	69 533
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.[2]	Евро	2017	64 849	57 250
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.[2]	Евро	2018	57 108	51 088
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г.[7]	Долл. США	2022	49 697	46 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г.[7]	Долл. США	2023	49 364	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.[2]	Евро	2015	46 511	41 607
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г.[2]	Евро	2020	46 164	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.[2]	Долл. США	2016	44 482	41 279
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.[2]	Долл. США	2022	43 425	40 298
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	42 682	39 609
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.[2]	Долл. США	2014	42 297	39 251
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.[2]	Долл. США	2037	42 030	39 003
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г.[2]	Евро	2018	41 129	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.[2]	Евро	2015	41 041	36 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.[2]	Долл. США	2034	39 868	36 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.[2]	Долл. США	2018	36 654	34 015
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.[2]	Евро	2014	36 575	32 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г.[7]	Евро	2018	34 398	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.[2]	Долл. США	2022	33 458	31 049
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.[2]	Долл. США	2016	32 900	30 531
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г.[2]	Долл. США	2015	32 877	30 510
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.[2]	Евро	2014	31 766	28 417
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г.[2]	Долл. США	2028	30 044	-
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	28 606	26 563
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г.[2]	Фунты стерлингов	2020	27 198	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г.[2]	Долл. США	2020	26 589	-
«Натиксис СА»[1]	Долл. США	2015	23 933	36 232
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.[2]	Евро	2017	23 387	20 921

21 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г.[2]	Евро	2025	23 254	-
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	23 026	-
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	22 974	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.[2]	Евро	2017	22 686	20 294
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.[2]	Долл. США	2021	20 155	18 704
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»[1]	Долл. США	2016	18 528	22 887
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г.[2]	Швейцарские франки	2019	18 444	-
«БНП Париба СА»[1]	Евро	2022	16 550	16 451
«Королевский Банк Шотландии АГ»[1]	Долл. США	2015	16 339	15 483
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г.[9]	Росс. рубли	2016	15 404	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. [10]	Росс. рубли	2043	15 102	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. [10]	Росс. рубли	2043	15 102	-
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	14 698	14 808
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 327	12 387
«ЮниКредит Банк АГ»[1,6]	Долл. США	2018	11 220	13 683
«ЮниКредит Банк АГ»[1,6]	Евро	2018	11 116	13 067
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	10 813	9 673
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 504	9 749
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 443	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[7]	Росс. рубли	2021	10 358	10 356
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[7]	Росс. рубли	2021	10 342	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[7]	Росс. рубли	2016	10 342	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г.[7]	Росс. рубли	2022	10 332	10 330
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г.[9]	Росс. рубли	2017	10 271	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.[7]	Росс. рубли	2019	10 173	10 171
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	10 145	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г.[7]	Росс. рубли	2022	10 065	10 063
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 899	9 186
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	9 894	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 874	9 171
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 830	9 122
«Ситибанк Интернэшнл плс»[1]	Долл. США	2021	9 020	8 563
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	8 143	7 285
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	-

21 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 566	6 093
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	6 548	-
«БНП Париба СА»[1]	Евро	2023	6 536	6 497
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 895	5 471
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.[10]	Росс. рубли	2014	5 138	5 137
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г.[9]	Росс. рубли	2018	5 126	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г.[5]	Росс. рубли	2014	5 038	5 037
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.[10]	Росс. рубли	2014	5 013	5 011
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	-
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	4 915	-
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»[4]	Росс. рубли	2015	3 600	5 000
«ЮниКредит Банк АГ»[1,6]	Росс. рубли	2018	3 145	4 134
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	2 346	4 353
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	2 085	-
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	708	4 010
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.[8]	Росс. рубли	2014	126	2 894
«Королевский Банк Шотландии АГ»	Долл. США	2013	-	54 858
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.[2]	Долл. США	2013	-	48 795
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г.[7]	Росс. рубли	2013	-	20 326
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.[2]	Долл. США	2013	-	15 617
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г.[3]	Долл. США	2013	-	12 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.[2]	Долл. США	2013	-	12 347
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»[4]	Росс. рубли	2013	-	8 600
«Креди Агриколь КИБ»[1]	Долл. США	2013	-	7 607
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2013	-	7 055
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	94 826	91 658
Итого долгосрочных займов и векселей к уплате			**1 762 343**	**1 434 827**
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(292 341)	(256 868)
			1 470 002	**1 177 959**

1 Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

2 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

3 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

4 Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» .

5 Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

6 Заемные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

7 Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

8 Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

9 Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

10 Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром».

21 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочные займы и векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 45 730 млн. руб. и 40 958 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	245 463	207 994
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 246 611 млн.руб. и 215 910 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно)	1 516 880	1 226 833
	1 762 343	**1 434 827**

Анализ долгосрочных займов и векселей к уплате по срокам погашения:	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
От одного до двух лет	242 531	278 726
От двух до пяти лет	640 741	502 440
Свыше пяти лет	586 730	396 793
	1 470 002	**1 177 959**

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 427 690 млн. руб. и 1 165 789 млн. руб., а справедливая – 1 500 542 млн. руб. и 1 276 254 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

В 2013 и 2012 гг. Группа не совершала существенных операций по хеджированию своих валютных рисков или рисков изменения процентных ставок по основной части финансовых обязательств.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	8,56%	8,62%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	5,91%	6,79%
Долгосрочные рублевые займы с плавающей ставкой процента	7,30%	-
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,54%	3,02%

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму ноль млн. руб. и 12 509 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В. » (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. остаточная стоимость данных основных средств составила 24 614 млн. руб. и 25 656 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. облигации участия в кредите на сумму 39 868 млн. руб., выпущенные «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., включены в состав долгосрочных обязательств, так как владельцы облигаций не воспользовались правом досрочного выкупа.

21 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в декабре 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2017 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2015 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 25).

22 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Прибыль до налогообложения	1 486 083	1 557 736
	Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(297 217)	(311 547)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(51 858)	(38 552)
14	Не учитываемая для целей налогообложения прибыль ассоциированных компаний и совместных предприятий	11 334	29 038
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	17 363	15 740
	Расход по налогу на прибыль	**(320 378)**	**(305 321)**

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

22 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц:						**Итого чистых отложенных налоговых обязательств**
	Основные средства	Финан-совые активы	Товарно-материаль-ные запасы	Перенос налоговых убытков на будущие периоды	Ретро-активные корректи-ровки цены на газ	Прочие вычитаемые временные разницы	
1 января 2012 г. (изменено)	**(405 226)**	**(14 674)**	**(4 768)**	**896**	**-**	**5 877**	**(417 895)**
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибылей и убытков	(56 354)	3 518	4 911	(688)	23 051	311	(25 251)
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	-	1 163	-	-	-	2 097	3 260
Приобретение дочерних обществ	(3 918)	-	-	-	-	-	(3 918)
31 декабря 2012 г. (изменено)	**(465 498)**	**(9 993)**	**143**	**208**	**23 051**	**8 285**	**(443 804)**
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибылей и убытков	(99 231)	(1 447)	(5 764)	8 041	(18 339)	(1 766)	(118 506)
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	-	1 885	-	-	-	(626)	1 259
Приобретение дочерних обществ	(1 254)	(118)	9	2 452	-	1 093	2 182
31 декабря 2013 г.	**(565 983)**	**(9 673)**	**(5 612)**	**10 701**	**4 712**	**6 986**	**(558 869)**

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 66 812 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 725 876 млн. руб. и 728 421 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

1 января 2012 г. была создана Консолидированная группа налогоплательщиков (КГН), в состав которой вошли 55 крупнейших российских дочерних обществ ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром» как ответственный участник. В течение 2013 г. дополнительно 9 российских дочерних обществ ОАО «Газпром» вошли в состав КГН. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли между разными участниками КГН в размере прибылей и убытков, признанных для целей налогообложения в отчетном году и включенных в расчет налога на прибыль в целом по КГН. Отложенный налоговый актив в части убытка, признанный участниками до вхождения в КГН, единовременно списывается.

23 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Группа имеет незакрытые контракты на покупку или продажу товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможности использует финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного года. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто в составе прочих активов и прочих обязательств.

23 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

Справедливая стоимость	**31 декабря**	
	2013 г.	**2012 г.**
Активы		
Контракты на покупку или продажу товаров	17 672	25 098
Производные финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты	1 629	1 736
Прочие производные финансовые инструменты	342	106
	19 643	**26 940**
Обязательства		
Контракты на покупку или продажу товаров	13 922	30 509
Производные финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты	3 885	1 459
	17 807	**31 968**

Сроки погашения всех производных финансовых инструментов варьируются в диапазоне от менее трех месяцев до пяти лет и более, при этом преобладают производные финансовые инструменты со сроком погашения менее трех месяцев и от шести до двенадцати месяцев. Производные финансовые инструменты преимущественно деноминированы в фунтах стерлингов и евро.

24 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	198 202	198 256
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	120 782	127 763
Прочие	11 596	10 524
	330 580	**336 543**

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный). Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста. Некоторые изменения в части пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые были утверждены в 2013 г., отражены в составе расходов стоимости услуг прошлых периодов.

Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г.**
Ставка дисконта (номинальная)	8,0%	7,0%
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	6,0%	6,0%
Возраст выхода на пенсию	женщины 54, мужчины 58	
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8% в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 14 лет. Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2013 и 2012 гг. составила 19,3 лет для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет и 29,5 лет для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 54 года.

24 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном бухгалтерском балансе представлен следующим образом:

	31 декабря 2013 г.		31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	**Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности**	**Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»**	**Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности**
Текущая стоимость обязательств	(318 208)	(198 202)	(323 133)	(198 256)
Справедливая стоимость активов плана	429 368	-	407 512	-
Всего чистые активы (обязательства)	**111 160**	**(198 202)**	**84 379**	**(198 256)**

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 111 160 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.:

	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	**Справед-ливая стоимость активов плана**	**Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)**	**Всего чистые обязатель-ства (активы)**	**Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности**
По состоянию на 1 января 2013 г. (изменено)	**323 133**	**(407 512)**	**-**	**(84 379)**	**198 256**
Стоимость услуг текущего периода	13 973	-	-	13 973	12 480
Стоимость услуг прошлых периодов	14 365	-	-	14 365	8 614
Расходы (доходы) по процентам	22 628	(28 520)	-	(5 892)	14 275
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	**50 966**	**(28 520)**	**-**	**22 446**	**35 369**
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:					
Актуарные (прибыли) – изменения финансовых предположений	(35 763)	-	-	(35 763)	(22 937)
Актуарные убытки - изменения демографических предположений	-	-	-	-	96
Актуарные (прибыли) убытки – корректировки на основе опыта	(10 965)	-	-	(10 965)	4 670
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	9 475	-	9 475	-
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**(46 728)**	**9 475**	**-**	**(37 253)**	**(18 171)**
Осуществленные выплаты	(9 163)	9 163	-	-	(17 663)
Взносы работодателя	-	(11 974)	-	(11 974)	-
Эффект от объединения компаний	-	-	-	-	411
По состоянию на 31 декабря 2013 г.	**318 208**	**(429 368)**	**-**	**(111 160)**	**198 202**

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.:

24 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Справед-ливая стоимость активов плана	Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	Всего чистые обязатель-ства (активы)	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 1 января 2012 г. (изменено)	**228 121**	**(447 183)**	**107 646**	**(111 416)**	**148 804**
Стоимость услуг текущего периода	12 963	-	-	12 963	9 699
Стоимость услуг прошлых периодов	-	-	-	-	(172)
Расходы (доходы) по процентам	18 258	(35 817)	8 612	(8 947)	12 301
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	**31 221**	**(35 817)**	**8 612**	**4 016**	**21 828**
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:					
Актуарные (прибыли) – изменения финансовых предположений	35 009	-	-	35 009	25 313
Актуарные убытки - изменения демографических предположений	24 967	-	-	24 967	5 196
Актуарные (прибыли) убытки – корректировки на основе опыта	11 840	-	-	11 840	7 722
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	76 012	-	76 012	-
Изменения предельной величины активов плана	-	-	(116 258)	(116 258)	-
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**71 816**	**76 012**	**(116 258)**	**31 570**	**38 231**
Осуществленные выплаты	(8 025)	8 025	-	-	(12 013)
Взносы работодателя	-	(8 549)	-	(8 549)	-
Эффект от объединения компаний	-	-	-	-	1 406
По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	**323 133**	**(407 512)**	**-**	**(84 379)**	**198 256**

Ниже приведены основные направления распределения активов плана в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения:

	31 декабря 2013 г.		31 декабря 2012 г.	
	Справедливая стоимость	Процент, %	Справедливая стоимость	Процент, %
Котируемые активы плана, в том числе	**103 942**	**24,2%**	**113 550**	**27,8%**
Вложения в паевые инвестиционные фонды	42 326	9,9%	42 166	10,3%
Облигации	31 051	7,2%	25 202	6,2%
Акции	28 501	6,6%	46 182	11,3%
Прочие активы	2 064	0,5%	-	-
Некотируемые активы плана, в том числе	**325 426**	**75,8%**	**293 962**	**72,2%**
Акции	239 503	55,8%	217 032	53,3%
Вложения в паевые инвестиционные фонды	52 011	12,1%	48 159	11,8%
Депозиты	28 579	6,7%	23 437	5,8%
Прочие активы	5 333	1,2%	5 334	1,3%
Итого активы плана	**429 368**	**100%**	**407 512**	**100%**

Сумма вложения в обыкновенные акции ОАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 12 004 млн. руб. и 15 860 млн. руб. на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Некотируемые доли в уставных капиталах различных компаний, составляющие активы пенсионного плана, в основном, представлены акциями ОАО «Газпромбанк», которые оцениваются по справедливой стоимости (Уровень 2) с использованием оценочных техник на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

24 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., результатом размещения активов пенсионного плана является доход в размере 19 045 млн. руб., вызванный, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2013 г. представлен ниже:

	Увеличение (уменьшение) обязательства	**Увеличение (уменьшение) обязательства, %**
Уменьшение уровня смертности на 20%	23 415	4,6%
Увеличение уровня смертности на 20%	(19 441)	(3,8%)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	57 992	11,4%
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(48 669)	(9,5%)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(49 942)	(9,8%)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	58 585	11,5%
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	25 144	4,9%
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(22 037)	(4,3%)
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	22 970	4,5%
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(22 665)	(4,4%)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 11 600 млн. руб. по пенсионным планам с установленными выплатами в 2014 г.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

25 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Дивиденды

В 2013 г. ОАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в номинальной сумме 5,99 руб. на одну акцию. В 2012 г. ОАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., в номинальной сумме 8,97 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2013 и 2012 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 723 млн. и 724 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 г. в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ, ассоциированных компаний и совместной деятельности, в сумме 78 130 млн. руб. и 25 816 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2013 и 2012 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 240 млн. руб. и 16 млн. руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета и отраженная в отчетности головной организации. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составила 628 311 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

26 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:		
Российская Федерация	794 349	760 885
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	504 681	626 820
Европа и другие страны	2 115 748	1 806 947
	3 414 778	3 194 652
Таможенные пошлины	(517 348)	(434 796)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	74 393	(102 749)
Выручка от продажи газа	2 971 823	2 657 107
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	821 487	742 473
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	80 557	73 267
Европа и другие страны	449 669	393 475
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 351 713	1 209 215
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	32 094	40 726
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	50 115	30 186
Европа и другие страны	128 007	204 648
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	210 216	275 560
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	362 415	326 737
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 191	5 586
Европа и другие страны	10 983	11 186
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	375 589	343 509
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	161 825	123 327
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 434	2 059
Европа и другие страны	6	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	163 265	125 386
Прочая выручка:		
Российская Федерация	144 529	139 393
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 992	5 058
Европа и другие страны	27 838	11 267
Прочая выручка	177 359	155 718
Итого выручка от продаж	**5 249 965**	**4 766 495**

*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., отражен как увеличение выручки на 74 393 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска данной консолидированной финансовой отчетности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., отражен как уменьшение выручки на 102 749 млн. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010 и 2011 гг., по которым корректировка цены была согласована в 2012 г., либо по которым в результате достигнутых договоренностей с высокой вероятностью ожидались ретроактивные платежи на момент выпуска консолидированной финансовой отчетности за 2012 г.

27 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Покупные газ и нефть	753 829	820 692
37	Налоги, кроме налога на прибыль	706 667	625 313
	Расходы на оплату труда	497 852	409 807
	Амортизация	419 019	345 690
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	358 829	317 754
	Материалы	236 354	186 920
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	200 621	219 999
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	136 776	129 812
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	87 242	76 949
	Социальные расходы	34 970	31 736
	Транспортные расходы	29 909	38 839
	Расходы по аренде	27 167	24 126
	Расходы на страхование	25 052	22 370
	Расходы на исследования и разработки	16 738	19 766
	Услуги по переработке	14 423	14 396
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	5 075	19 647
	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(8 512)	8 802
	Курсовые разницы по операционным статьям	(45 050)	14 147
	Прочие	233 795	182 347
		3 730 756	**3 509 112**
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(129 848)	(87 265)
	Итого операционные расходы	**3 600 908**	**3 421 847**

Расходы на оплату труда включают 57 815 млн. руб. и 25 844 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно (см. Примечание 24).

Расходы на покупку нефти и газа включают 538 551 млн. руб. и 556 346 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
Налог на добычу полезных ископаемых	512 885	458 322
Акциз	104 568	98 780
Налог на имущество	75 468	54 934
Прочие налоги	13 746	13 277
	706 667	**625 313**

Чистое изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г.
Начисление резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности	64 451	47 238
Начисление (восстановление) резерва под обесценение материалов	419	(133)
Начисление (восстановление) резерва под обесценение инвестиций	2 782	(379)
Начисление (восстановление) резерва под обесценение стоимости незавершенного капитального строительства	46	(49 934)
	67 698	**(3 208)**

28 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Прибыль по курсовым разницам	96 125	281 863
Процентный доход	33 398	26 626
Итого финансовые доходы	**129 523**	**308 489**
Убыток по курсовым разницам	241 339	210 146
Процентный расход	42 768	37 022
Итого финансовые расходы	**284 107**	**247 168**

Общая сумма процентов уплаченных составила 92 024 млн. руб. и 93 692 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

29 ПРИВЕДЕНИЕ ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В СВОДНОМ ОТЧЕТЕ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ, ПОДГОТОВЛЕННОМ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ), К ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЕТЕ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Прибыль согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ	**839 045**	**770 581**
	Эффект корректировок по МСФО:		
	Классификация переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(8 949)	19 923
	Разница в доле чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(16 565)	3 503
	Разница в амортизации основных средств	269 730	247 689
	Сторно амортизации деловой репутации	58 518	54 645
	Капитализированные проценты по займам	55 312	59 313
24	Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы, включая резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и по оплате отпусков	(31 311)	65 711
	Учет финансовой аренды	13 087	14 880
	Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(4 707)	(5 565)
	Переоценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости	8 512	(8 802)
	Разница от выбытия объектов основных средств	4 952	(1 700)
	Прочее	(21 919)	32 237
	Прибыль по МСФО за год	**1 165 705**	**1 252 415**

30 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 25).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

31 ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
	Прибыль до налогообложения	**1 486 083**	**1 557 736**
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
27	Амортизация	419 019	345 690
28	Чистые финансовые расходы (доходы)	154 584	(61 321)
14	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(56 670)	(145 192)
27	Увеличение резервов	125 513	22 636
27	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(8 512)	8 802
	Убыток (прибыль) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	3 212	(546)
	Прочее	(24 905)	10 422
	Итого влияние корректировок	612 241	180 491
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 098 324	1 738 227
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	4 320	(2 244)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(3 372)	(2 472)
		2 099 272	1 733 511
	Изменения в оборотном капитале:		
	Увеличение суммы дебиторской задолженности и предоплаты	(110 748)	(180 256)
	Увеличение товарно-материальных запасов	(101 823)	(39 711)
	Увеличение прочих оборотных активов	(40 986)	(39 363)
	(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(211 246)	108 009
	Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами (кроме налога на прибыль)	318 390	170 136
	(Увеличение) уменьшение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	(5 539)	6 633
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	(151 952)	25 448
	Уплаченный налог на прибыль	(199 457)	(286 180)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	**1 747 863**	**1 472 779**

В течение 2013 и 2012 гг. следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
Таможенные платежи	744 933	684 179
Налог на добычу полезных ископаемых	503 229	446 632
Налог на прибыль	199 457	286 180
Акциз	130 522	110 994
НДС	22 291	238 791
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	77 071	63 518
Налог на имущество	72 805	54 471
Налог на доходы физических лиц	48 488	42 671
Прочие налоги	21 776	23 792
Итого налоги уплаченные	**1 820 572**	**1 951 228**

32 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние компании

Дочерняя компания	Страна основной деятельности	% участия на 31 декабря* 2013 г.	2012 г.
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«Вемекс с.р.о.»**	Чехия	50	50
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
«Газпром (Швейцария) АГ»	Швейцария	100	100
ЗАО «Газпром Армения» (ЗАО «АрмРосгазпром»)***	Армения	80	80
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Россия	100	100
ОАО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
ОАО «Газпром газораспределение Север»****	Россия	91	-
ООО «Газпром геологоразведка»	Россия	100	100
ООО «Газпром георесурс»	Россия	100	100
«Газпром Германия ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест РГК» (ЗАО «РШ-Центр»)***	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг»	Россия	100	100
«Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» («Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»)***	Германия	100	100
ООО «Газпром информ»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефтехим Салават» *****	Россия	100	98
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»******	Россия	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»******	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф»	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром торгсервис»	Россия	100	100
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Беларусь	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100

32 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Страна основной деятельности	% участия на 31 декабря* 2013 г.	2012 г.
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
ООО «Газпром энерго»	Россия	100	100
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток»******	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»******	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть - МНПЗ»******	Россия	96	96
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»******	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омск»******	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»******	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»******	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос»******	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр»******	Россия	100	100
ООО «Газпромнефтьфинанс»******	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
ООО «Газфлот»	Россия	100	100
ОАО «Дальтрансгаз»	Россия	100	100
ООО «Заполярнефть»******	Россия	100	100
ОАО «Запсибгазпром»	Россия	-	77
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	-	99
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ОАО «МОЭК»	Россия	90	-
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
«Нефтяная индустрия Сербии»******	Сербия	56	56
ООО «НК Сибнефть-Югра»******	Россия	-	100
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «ОГК-2»	Россия	77	58
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	57	57
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ОАО «Севернефтегазпром»*******	Россия	50	50
ОАО «Сибирские газовые сети» (ООО «Сибирские газовые сети»)***	Россия	100	100
«Сибирь Энерджи Лтд.»******	Великобритания	100	100
ООО «Сибметахим»	Россия	100	100
ОАО «Спецгазавтотранс»	Россия	51	51
ОАО «ТГК-1»	Россия	52	52
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Россия	75	75
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	90	90

32 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Страна основной деятельности	% участия на 31 декабря* 2013 г.	2012 г.
ОАО «Центргаз»	Россия	100	100
ОАО «Центрэнергогаз»	Россия	66	66
ОАО «Южуралнефтегаз»******	Россия	88	88
ЗАО «Ямалгазинвест»	Россия	100	100

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** В июле 2013 г. компания «Газпром Германия ГмбХ» утратила контроль над дочерним обществом «Вемекс с.р.о.». Несмотря на то, что доля участия «Газпром Германия ГмбХ» в компании «Вемекс с.р.о.» составляет 50,14%, инвестиция отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

*** Указанные дочерние общества были переименованы (в скобках указано прежнее наименование).

**** В ноябре 2012 г. единственным участником ОАО «Газовые магистрали Тюмени» было принято решение о реорганизации ОАО «Газовые магистрали Тюмени» в форме присоединения к ОАО «Тюменьмежрайгаз». В июне 2013 г. реорганизация была завершена, все активы и обязательства ОАО «Газовые магистрали Тюмени» перешли к ОАО «Тюменьмежрайгаз». В результате данной сделки доля Группы в ОАО «Тюменьмежрайгаз» составила 90,7%. В июле 2013 г. ОАО «Тюменьмежрайгаз» было переименовано в ОАО «Газпром газораспределение Север».

***** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (Примечание 35).

****** Дочерние компании ОАО «Газпром нефть».

******* Указана доля голосующих акций.

33 НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	2012 г. (изменено)
Неконтролирующая доля участия на начало года	**309 212**	**297 374**
Неконтролирующая доля участия в чистой прибыли дочерних компаний	26 444	27 941
Приобретение дополнительной доли в ОАО «ОГК-2»	(19 600)	-
Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	5 249	(276)
Приобретение дополнительной доли в ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и его дочерних обществах	(344)	(10 593)
(Убыток) прибыль от операций хеджирования	(139)	89
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	128	-
Дивиденды	(10 719)	(3 323)
Курсовые разницы	4 533	(2 000)
Неконтролирующая доля участия на конец года	**314 764**	**309 212**

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних компаниях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы:

	Страна основной деятельности	% участия неконтролирующей доли*	Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней компании	Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле в течение года
По состоянию на 31 декабря 2013 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.					
Группа «Газпром нефть»**	Россия	4%	14 276	72 278	5 973
Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Сербия	46%	7 734	40 739	2 028
Группа «Мосэнерго»	Россия	46%	3 471	80 212	550
Группа «ТГК-1»	Россия	48%	3 505	66 100	226
Группа «ОГК-2»	Россия	21%	886	32 610	-
По состоянию на 31 декабря 2012 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.					
Группа «Газпром нефть»**	Россия	4%	13 876	61 473	1 325
Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Сербия	46%	6 545	34 372	-
Группа «Мосэнерго»	Россия	46%	2 917	77 291	551
Группа «ТГК-1»	Россия	48%	3 157	62 811	91
Группа «ОГК-2»	Россия	40%	1 216	51 206	23

* Эффективный процент неконтролирующей доли в уставном капитале объектов вложений.

**Включая неконтролирующую долю в Группе «Нефтяная индустрия Сербии».

33 НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним компаниям до внутригрупповых исключений приведена в таблице ниже:

	Группа «Газпром нефть»	Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
По состоянию на 31 декабря 2013 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.					
Оборотные активы	426 166	47 418	46 728	18 812	31 347
Внеоборотные активы	1 430 482	128 163	195 000	175 922	173 548
Краткосрочные обязательства	182 987	42 811	21 154	20 443	9 476
Долгосрочные обязательства	414 815	44 715	33 112	42 478	54 436
Выручка	1 267 603	136 450	156 730	70 362	112 175
Прибыль за год	158 901	16 733	10 633	8 379	1 929
Совокупный доход за год	166 944	16 733	10 633	8 402	2 487
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	207 114	28 632	12 407	11 364	12 530
инвестиционной деятельности	(237 772)	(24 391)	(26 912)	(7 218)	(19 765)
финансовой деятельности	39 671	(5 089)	4 513	(4 618)	9 231
По состоянию на 31 декабря 2012 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.					
Оборотные активы	364 517	39 577	54 961	16 964	27 846
Внеоборотные активы	1 296 141	92 411	169 450	173 099	161 714
Краткосрочные обязательства	187 934	22 889	17 370	19 898	34 074
Долгосрочные обязательства	312 990	34 830	31 604	46 332	40 447
Выручка	1 232 647	102 468	156 355	62 572	104 349
Прибыль (убыток) за год	182 683	14 140	11 678	5 869	(2 841)
Совокупный доход (расход) за год	176 104	14 140	11 678	5 869	(2 841)
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	248 573	11 979	10 742	10 270	12 158
инвестиционной деятельности	(203 673)	(17 942)	(24 495)	(12 456)	(21 614)
финансовой деятельности	6 474	(314)	818	2 540	12 857

Права владельцев неконтролирующей доли в данных подгруппах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних компаний.

34 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК»)

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 31 декабря 2013 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 920 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства согласно предварительной оценке справедливой стоимости. Руководству необходимо отразить окончательные результаты оценки справедливой стоимости в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

34 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК») (продолжение)

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	3 276
Краткосрочные финансовые активы	2 762
Дебиторская задолженность и предоплата	27 568
Товарно-материальные запасы	2 273
НДС к возмещению	102
Прочие оборотные активы	6 026
Оборотные активы	**42 007**
Основные средства	122 806
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 799
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 117
Отложенные налоговые активы	1 669
Внеоборотные активы	**132 391**
Итого активы	**174 398**
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28 476
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	601
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	30 235
Краткосрочные обязательства	**59 312**
Долгосрочные займы и векселя к уплате	7 400
Резервы предстоящих расходов и платежей	1 068
Прочие долгосрочные обязательства	5 615
Долгосрочные обязательства	**14 083**
Итого обязательства	**73 395**
Чистые активы на дату приобретения	**101 003**
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 137
Стоимость приобретения	**99 866**

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., выручка от продаж Группы и прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составили бы 5 291 256 млн. руб. и 1 160 092 млн. руб. соответственно.

35 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»

В декабре 2008 г. Группа приобрела 50% обыкновенных акций плюс одну обыкновенную акцию в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 20 959 млн. руб. с оплатой денежными средствами. После чего Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиции в ОАО «Газпром нефтехим Салават» происходила по методу долевого участия.

За период с ноября 2011 г. до декабря 2011 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 19,03% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 19 008 млн. руб. с оплатой денежными средствами. Несмотря на имеющуюся долю в 69,03%, по состоянию на 31 декабря 2011 г. инвестиция в общество продолжала отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролировала деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов.

В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 18 458 млн. руб. с оплатой денежными средствами, увеличив долю до 87,51%, в результате чего Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром нефтехим Салават».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости.

35 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ» (продолжение)

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», приобретенных в мае 2012 г., в размере 18,4 млрд. руб., а также справедливой стоимости ранее приобретенного вложения в 69,03%, учитываемого по методу долевого участия, в размере 43,7 млрд. руб.

В результате приобретения контроля над ОАО «Газпром нефтехим Салават» ранее учитываемая по методу долевого участия 69,03% инвестиция в ОАО «Газпром нефтехим Салават» была переоценена до справедливой стоимости, прибыль от переоценки, признанная в 2012 г., составила 4,7 млрд. руб. Прибыль была признана по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	7 196
Дебиторская задолженность и предоплата	15 600
НДС к возмещению	2 489
Товарно-материальные запасы	10 760
Прочие оборотные активы	5 868
Оборотные активы	**41 913**
Основные средства	48 160
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 969
Прочие внеоборотные активы	877
Внеоборотные активы	**64 006**
Итого активы	**105 919**
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 630
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	24 612
Краткосрочные обязательства	**60 242**
Долгосрочные займы и векселя к уплате	20 696
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 636
Резервы предстоящих расходов и платежей	961
Прочие долгосрочные обязательства	85
Долгосрочные обязательства	**24 378**
Итого обязательства	**84 620**
Чистые активы на дату приобретения	**21 299**
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	2 660
Стоимость приобретения	62 108
Оценка гудвила	**43 469**

За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100%. Разница между уплаченными денежными средствами и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 9 842 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

36 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Государство

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373% выпущенных акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,859% выпущенных акций ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	9 884	14 554	-	194 723
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	534	5 354	-	84 963
НДС к возмещению / уплате	518 192	51 638	-	-
Таможенные платежи	57 511	-	-	-
Прочие налоги	2 698	78 457	-	669 187
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	62 796	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	220 160	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 850	-
Дебиторская задолженность	54 970	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	99 662
Кредиторская задолженность	-	11 290	-	-
Займы	-	111 434	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 781
Краткосрочные финансовые активы	4 334	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13 376	-	-	-

36 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель-ства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 241	7 990	-	280 070
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	578	4 290	-	64 079
НДС к возмещению / уплате	565 470	52 763	-	-
Таможенные платежи	67 662	-	-	-
Прочие налоги	4 614	65 397	-	625 313
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	59 307	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	199 158	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 283	-
Дебиторская задолженность	34 362	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	95 548
Кредиторская задолженность	-	7 197	-	-
Займы	-	64 523	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 290
Краткосрочные финансовые активы	1 738	-	-	
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	24 544	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 27). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2013 и 2012 гг. раскрыта в Примечании 12.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы, составило приблизительно 2 992 млн. руб. и 2 130 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые выплаты во внебюджетные фонды. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

36 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные компании и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг., а также по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продажи газа	**Доходы**	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	133 070	97 321
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	107 558	79 420
ЗАО «Панрусгаз»	61 392	51 102
АО «Газум»	29 030	30 537
АО «Молдовагаз»	20 502	25 745
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	17 730	3 854
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) *	13 586	26 015
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	12 075	11 887
АО «Латвияс Газе»	9 490	9 920
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	8 625	8 490
АО «Лиетувос дуйос»	7 608	12 289
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	7 168	7 365
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 911	2 973
АО «Овергаз Инк.»	3 310	29 141
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	10 111
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	21 188	20 126
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	15 135	14 375
ТОО «КазРосГаз»	1 421	2 042
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	26 063	34 057
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	12 263	7 977
ЗАО «СОВЭКС»	5 535	5 025
ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	-	10 036
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	5 247	5 079
	Расходы	
Покупной газ		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	73 071	62 966
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	58 527	57 228
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	41 810	40 904
ТОО «КазРосГаз»	22 724	39 930
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	9 858	3 132
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 715	4 604
ЗАО «Нортгаз»	2 222	3 713

36 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	37 058	24 785
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	13 586	11 149
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	9 757	10 341
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	84 091	88 228
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	13 396	-
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	11 853	10 976

*«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

** ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.

*** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (Примечание 35).

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	20 501	-	14 406	-
Группа Газпромбанк	8 974	-	1 083	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	8 452	-	11 420	-
АО «Овергаз Инк.»	8 011	-	10 000	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 774	-	8 134	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	4 512	-	1 701	-
АО «Газум»	4 157	-	3 892	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 731	-	725	-
АО «Лиетувос дуйос»	2 000	-	2 212	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 377	-	1 829	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	1 290	-	2 451	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	976	-	1 307	-
ТОО «КазРосГаз»	676	-	667	-
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	660	-	628	-
АО «Латвияс Газе»	227	-	242	-
АО «Молдовагаз»*	-	-	2 348	-
Краткосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	1 059	-	179	-

36 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Денежные средства				
Группа Газпромбанк	366 421	-	172 154	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	17 214	-	15 487	-
ООО «Ямал развитие»	2 200	-	-	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 826	-	1 707	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	-	1 501	-
Долгосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	431	-	599	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	8 723	-	8 606
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	7 702	-	6 565
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	5 786	-	5 704
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	4 715	-	7 906
«Норд Стрим АГ»	-	4 179	-	2 892
АО «Литувос дуйос»	-	3 188	-	-
ТОО «КазРосГаз»	-	2 992	-	2 783
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние Общества	-	2 466	-	1 502
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	657	-	867
АО «Латвияс Газе»	-	66	-	38
Группа Газпромбанк	-	42	-	152
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	797	-	1 593
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	124	-	248
Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)				
Группа Газпромбанк	-	13 614	-	21 666
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	2 248
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	1 281
Долгосрочные займы				
Группа Газпромбанк	-	26 195	-	24 569

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 142 592 млн. руб. и 115 573 млн. руб. на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

Информация по инвестициям в ассоциированные компании и совместные предприятия представлена в Примечании 14.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятиях, представлена в Примечании 37.

37 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Финансовые поручительства

Прим.		31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
	Поручительства, выданные за:		
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	89 825	94 145
	«Норд Стрим АГ»	50 830	40 519
	ООО «Производственная фирма «ВИС»	8 164	2 507
	«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 804	4 573
	«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	3 668	5 385
5	«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	-	2 078
	Прочие	43 752	37 711
		201 043	**186 918**

В 2013 и 2012 гг. контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 201 043 млн. руб. и 186 918 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 404 млн. долл. США и 3 832 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 493 млн. евро и 1 340 млн. евро по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. соответственно.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. сумма поручительства составила 89 825 млн. руб. (2 744 млн. долл. США) и 94 145 млн. руб. (3 100 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. сумма поручительства составила 50 830 млн. руб. (1 130 млн. евро) и 40 519 млн. руб. (1 007 млн. евро) соответственно.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. сумма поручительства составила 8 164 млн. руб. и 2 507 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 8 472 млн. руб. (259 млн. долл. США) и 9 958 млн. руб. (328 млн. долл. США) соответственно.

37 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2012 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 2 078 млн. руб. (68 млн. долл. США). В июле 2013 г. обязательства по займам от компании «Газстрим СА» были погашены. С 1 января 2013 г. Группа перешла с метода учета долевого участия в «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» к учету активов, обязательств, выручки и расходов в размере доли участия Группы (см. Примечание 5), таким образом, 25% этих займов было отражено на балансе Группы.

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными компаниями и совместными предприятиями (см. Примечание 36).

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 180 млрд. руб.

Обязательства по операционной аренде

На 31 декабря 2013 г. у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными компаниями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2013 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

38 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

38 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными. Новое законодательство предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Группы полагает, что применяемые Группой цены соответствует рыночному уровню, и оно внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Изменения, происходящие в Группе

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований, осуществляемых как в Российской Федерации, так и на некоторых из своих экспортных рынков. Будущее направление и последствия любых преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на компании Группы, оценить которое не представляется возможным.

Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Группы считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

Обязательства в социальной сфере

Группа вносит определенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержании жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд, преимущественно в северных регионах Российской Федерации, в которых Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Далее представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах:

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	На 31 декабря 2013 г.					
	Финансовые активы					
	Оборотные					
8	Денежные средства и их эквиваленты	511 438	141 980	24 857	10 855	689 130
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	7 741	-	-	87	7 828
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	409 825	336 963	113 792	65 705	926 285
	Внеоборотные					
15	Долгосрочная дебиторская задолженность	135 563	22 034	527	383	158 507
16	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевые ценные бумаги)	870	-	-	49	919
	Итого финансовые активы	**1 065 437**	**500 977**	**139 176**	**77 079**	**1 782 669**
	Финансовые обязательства					
	Краткосрочные					
18	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	564 344	115 798	39 167	30 318	749 627
20	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	71 472	165 812	93 242	1 400	331 926
	Долгосрочные					
21	Долгосрочные займы и векселя к уплате	199 733	757 308	494 479	18 482	1 470 002
	Итого финансовые обязательства	**835 549**	**1 038 918**	**626 888**	**50 200**	**2 551 555**

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	На 31 декабря 2012 г. (изменено)					
	Финансовые активы					
	Оборотные					
8	Денежные средства и их эквиваленты	284 685	76 792	48 067	16 176	425 720
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	3 541	-	-	6	3 547
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	381 874	276 863	93 040	47 122	798 899
	Внеоборотные					
15	Долгосрочная дебиторская задолженность	150 939	19 035	19	520	170 513
16	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевые ценные бумаги)	1 600	-	-	54	1 654
	Итого финансовые активы	**822 639**	**372 690**	**141 126**	**63 878**	**1 400 333**
	Финансовые обязательства					
	Краткосрочные					
18	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	646 987	166 856	30 308	33 322	877 473
20	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	63 827	240 032	18 490	284	322 633
	Долгосрочные					
21	Долгосрочные займы и векселя к уплате	167 036	670 143	340 615	165	1 177 959
	Итого финансовые обязательства	**877 850**	**1 077 031**	**389 413**	**33 771**	**2 378 065**

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 23.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2013 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 53 794 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2012 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 70 434 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2013 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 48 771 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2012 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 24 829 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа, главным образом, подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным займам. Займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам:

Долгосрочные займы и векселя к уплате	**31 декабря**	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
По фиксированным ставкам	1 427 690	1 165 789
По плавающим ставкам	334 653	269 038
	1 762 343	1 434 827

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2013 и 2012 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2013 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2013 год уменьшилась бы на 6 692 млн. руб. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2012 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2012 год уменьшилась бы на 5 380 млн. руб. Эффект соответствующего снижения валютных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности по разведке и добыче газа, а также к сокращению объемов газа, имеющегося в наличии для транспортировки через трубопроводную систему Группы и переработки на ее предприятиях, и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Все экспортные продажи природного газа, газового конденсата и других углеводородов в Европу и другие страны осуществляются, главным образом, путем заключения долгосрочных договоров. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны, как правило, основаны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2013 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2013 год уменьшилась бы на 217 747 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2012 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2012 год уменьшилась бы на 189 622 млн. руб.

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи или как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков (см. Примечания 9 и 16).

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 44 006 млн. руб. и 46 418 млн. руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «Газфонд» (см. Примечание 24).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности (см. Примечание 10). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Денежные средства и их эквиваленты	689 130	425 720
Долговые ценные бумаги	8 747	5 201
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 087 242	974 777
Финансовые поручительства	201 043	186 918
Итого максимальный кредитный риск	**1 986 162**	**1 592 616**

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Руководство Группы считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств (см. Примечание 37).

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2013 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	159 699	172 227	242 531	640 741	586 730
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	596 128	153 499	-	-	-
Финансовые поручительства	5 711	9 451	31 349	71 408	83 124
На 31 декабря 2012 г. (изменено)					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	171 314	151 319	278 726	502 440	396 793
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	645 540	231 933	-	-	-
Финансовые поручительства	8 920	10 696	13 356	63 138	90 808

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 23.

В основном, условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенант, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств. Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заемным средствам, по которым они предусмотрены.

39 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической компании на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие займы и кредиты, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40%.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, кредиторская задолженность по краткосрочным векселям, долгосрочные займы, кредиторская задолженность по долгосрочным векселям) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов и прочих резервов (за исключением резервов по дебиторской задолженности и предоплате).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. представлено в таблице ниже:

	31 декабря	
	2013 г.	**2012 г. (изменено)**
Общая сумма долга	1 801 928	1 500 592
За вычетом: денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	(689 130)	(429 378)
Чистая сумма долга	1 112 798	1 071 214
Приведенный показатель EBITDA	2 009 475	1 645 921
Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA	**0,55**	**0,65**

ОАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB (прогноз стабильный) агентством Standard & Poor’s и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings по состоянию на 31 декабря 2013 г.

40 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 15), долгосрочных займов с плавающей процентной ставкой – Уровень 2, долгосрочных займов с фиксированной процентной ставкой – Уровень 3 (см. Примечание 21).

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

		31 декабря 2013 г.			
Прим.		Наблюда-емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
9	**Финансовые активы, предназна-ченные для торговли:**				
	Долевые ценные бумаги	2 200	14 474	-	16 674
	Облигации	5 681	-	-	5 681
	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
	Облигации	-	-	-	-
	Векселя	-	2 147	-	2 147
	Итого краткосрочные финансовые активы	**7 881**	**16 621**	**-**	**24 502**
16	**Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:**				
	Долевые ценные бумаги	150 632	11 395	5 958	167 985
	Облигации	49	-	-	49
	Векселя	-	870	-	870
	Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**150 681**	**12 265**	**5 958**	**168 904**
23	Производные финансовые инструменты	527	18 525	591	19 643
	Итого активы	**159 089**	**47 411**	**6 549**	**213 049**
23	Производные финансовые инструменты	439	16 931	437	17 807
	Итого обязательства	**439**	**16 931**	**437**	**17 807**

40 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Прим.		31 декабря 2012 г. (изменено) Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
9	**Финансовые активы, предназначенные для торговли:**				
	Долевые ценные бумаги	2 566	10 849	-	13 415
	Облигации	1 606	-	-	1 606
	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
	Облигации	910	-	-	910
	Векселя	-	1 031	-	1 031
	Итого краткосрочные финансовые активы	**5 082**	**11 880**	**-**	**16 962**
16	**Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:**				
	Долевые ценные бумаги	135 160	23 612	1 278	160 050
	Облигации	54	-	-	54
	Векселя	-	1 600	-	1 600
	Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**135 214**	**25 212**	**1 278**	**161 704**
23	Производные финансовые инструменты	909	25 217	814	26 940
	Итого активы	**141 205**	**62 309**	**2 092**	**205 606**
23	Производные финансовые инструменты	1 011	30 110	847	31 968
	Итого обязательства	**1 011**	**30 110**	**847**	**31 968**

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3. За год, закончившийся 31 декабря 2013 г., Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли и убытки текущего года в сумме 1 492 млн. руб.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном, включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

41 ВЗАИМОЗАЧЕТ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

При использовании производных финансовых инструментов Группа в большинстве случаев заключает с контрагентами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например, в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем зачета встречных требований, либо за счет реализации обеспечения.

Нижеперечисленные финансовые активы и обязательства являются предметом типовых соглашений о взаимозачете, включая соглашения о зачете с использованием обеспечения обязательств и аналогичных соглашений:

	Валовые суммы до взаимозачета	Сумма взаимозачета	Нетто-сумма после взаимозачета, отраженная в консолидированном бухгалтерском балансе	Суммы, попадающие под действие соглашений о взаимозачете
31 декабря 2013 г.				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 101 062	16 270	1 084 792	-
Производные финансовые инструменты	58 998	39 355	19 643	30 942
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	765 897	16 270	749 627	-
Производные финансовые инструменты	57 162	39 355	17 807	30 942
31 декабря 2012 г.				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 081 924	112 512	969 412	993
Производные финансовые инструменты	53 140	26 200	26 940	13 536
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	989 985	112 512	877 473	993
Производные финансовые инструменты	58 168	26 200	31 968	13 536

42 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В марте 2014 г. Группа приобрела дополнительно 20% долю в компании «Артик Раша Б.В.» за 980 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 38,46% до 43,15%.

Займы

В феврале 2014 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн. евро с процентной ставкой 3,6% и сроком погашения в 2021 г.

В марте 2014 г. Группа привлекла долгосрочный синдицированный кредит от консорциума банков на сумму 2 150 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 1,5% и сроком погашения в 2019 г. Агентом по сделке выступает «Мидзухо Банк Лтд.».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)